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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

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

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168701 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.15781 - 15920

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191200 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 6720

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: 3 RRCID -> 160624 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CWS ACEITE OPERATING, INC. 195782
BRUNI-SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 257126 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 277043 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 10677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
MOOS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204760 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244169 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9416 - 9426

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 250266 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5042 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161509 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7590 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 206133 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12578

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 98 RRCID -> 238137 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 195931 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 19800 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 84 RRCID -> 204409 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 103 RRCID -> 212405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGELIO URIBE "A" WELL #: 3 RRCID -> 249716 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 3 RRCID -> 270265 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 2 RRCID -> 165692 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 1146 - 1148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 26 RRCID -> 231299 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 1551 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MPG PETROLEUM, INC. 518631
RITCHIE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 252823 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9344 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT					36

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282021 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8224 - 8232

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2011

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

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

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021				N	NO RPT			11
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019				N	NO RPT			8

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8229				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NBL PERMIAN LLC 601345
DUWELL WELL #: 1 RRCID -> 260823 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11504 - 11720

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 267375 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 275890 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9809 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216711 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14048

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
REID, M. WELL #: 1 RRCID -> 188356 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5428 - 5435

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

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

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

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWEENEY WELL #: 12 RRCID -> 265106 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 1 RRCID -> 171583 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 206805 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 8696

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

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

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A S O G (4800) //CONT.// 00220 916 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO //CONT.// 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 131689 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4822 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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

11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	238	1	1322	3	N	-0-					-0-
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	278	1	1368	3	N	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	228	1	1334	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1327	-0-	-17	-0-	199	1	1128	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	236	1	1155	3	N	-0-					-0-
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	260	1	1273	3	N	-0-					-0-

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

11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	418	1	2215	3	N	18					71
							20	9									
12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	419	1	2095	3	N	22					93
							24	9									
01	2294	X	2232	-0-	-62	-0-	402	1	1830	3	N	-0-					93
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	392	1	1889	3	N	-0-					93
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	398	1	1908	3	N	-0-					93
*04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	417	1	1924	3	N	-0-					93

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

11	2220	N	1951	-0-	-269	-0-	297	1	1647	3	N	6					47
							7	9									
12	1984	N	1330	-0-	-654	-0-	223	1	1096	3	N	10					57
							11	9									
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	289	1	1694	3	N	11					68
							12	9									
02	1820	N	1273	-0-	-547	-0-	185	1	1049	3	N	35					103
							39	9									
03	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	220	1	1079	3	N	26					129
							29	9									
04	1920	N	1780	-0-	-140	-0-	295	1	1442	3	N	39					168
							43	9									

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

11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	236	1	1310	3	N	-0-					1
12	1116	N	915	-0-	-201	-0-	154	1	761	3	N	-0-					1
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	231	1	1356	3	N	-0-					1
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	163	1	924	3	N	-0-					1
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	188	1	922	3	N	-0-					1
04	1500	N	1183	-0-	-317	-0-	201	1	982	3	N	-0-					1

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

11	1980	X	1448	-0-	-532	-0-	237	1	1211	3	N	-0-					-0-
12	1891	X	1264	-0-	-627	-0-	249	1	1015	3	N	-0-					-0-
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	201	1	730	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	798	-0-	-546	-0-	200	1	598	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	980	-0-	-291	-0-	242	1	738	3	N	-0-					-0-
04	900	N	769	-0-	-131	-0-	199	1	570	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
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	122	1	444	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	3	N	-0-					34
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-					34
*09	540	N	495	-0-	-45	-0-	23	1	472	3	N	-0-					34
*10	558	N	466	-0-	-92	-0-	23	1	443	3	N	-0-					34
*11	480	N	445	-0-	-35	-0-	18	1	427	3	N	-0-					34
*12	527	N	402	-0-	-125	-0-	16	1	386	3	N	-0-					34
*01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					34
*02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-					34
*03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	24	1	588	3	N	-0-					34
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	N	-0-					34

ADAMI (550) 00601 002 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
M & B OIL & GAS PROPERTIES INC. 517731
RAY ADAMI, IRA WELL #: 2 RRCID -> 092300 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 547 - 551

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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

11	450	#	102	-0-	-348	-0-	1 3	1 9	98	3	Y	3					10
12	512	R	512	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	501	3	Y	5					15
01	434	#	302	-0-	-132	-0-	2 1	1 9	299	3	Y	1	1	8			15
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					15
03	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					15
*04	889	R	889	-0-	-0-	-0-	4	1	885	3	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
							16	3									
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
							39	3									
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	90	1	1435	2	N	-0-					-0-
							441	3									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	-0-					-0-
							89	3									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	-0-					-0-
							58	3									
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
							40	3									

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	3815		3815	-0-	-0-	-0-	204	1	3611	2	N	-0-					-0-
12	3917		3917	-0-	-0-	-0-	179	1	3738	2	N	-0-					-0-
01	4131		4131	-0-	-0-	-0-	211	1	3920	2	N	-0-					-0-
02	3731		3731	-0-	-0-	-0-	162	1	3569	2	N	-0-					-0-
03	3849		3849	-0-	-0-	-0-	160	1	3689	2	N	-0-					-0-
*04	3949		3949	-0-	-0-	-0-	208	1	3741	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)//CONT.// 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	1560	N	1103	-0-	-457	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	951	-0-	-475	-0-	951	3			N	-0-					-0-
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	891	-0-	-145	-0-	891	3			N	-0-					-0-
03	961	N	681	-0-	-280	-0-	681	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	3			N	-0-					-0-

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	79	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	713	-0-	-186	-0-	86	1	627	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	654	-0-	-152	-0-	70	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	574	-0-	-154	-0-	61	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	63	1	623	2	Y	-0-					-0-
*04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	72	1	672	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
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2016 - PLUGGED 11/08/16

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	52	1	931	2	N	-0-					-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	48	1	1121	2	N	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	97	1	1330	2	N	-0-					-0-
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	71	1	1347	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
INGRAM, J. C. WELL #: B 1 RRCID -> 008915 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	750	N	651	-0-	-99	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	369	-0-	-499	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	750	N	107	-0-	-643	-0-	107	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1098	-0-	-552	-0-	1098	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

11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-

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

11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	210	1	621	2	N	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	190	1	1191	2	N	-0-					-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	217	1	643	2	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	187	1	589	2	N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	138	1	637	2	N	-0-					-0-
04	750	N	622	-0-	-128	-0-	22	1	600	2	N	-0-					-0-

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

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

11	480	N	298	-0-	-182	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	450	N	9	-0-	-441	-0-	9	2			N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
01	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	775	N	524	-0-	-251	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	744 N	624	-0-	-120	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	504 N	470	-0-	-34	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	211	1	2315	2	N	-0-					-0-
12	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	189	1	2409	2	N	-0-					-0-
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	217	1	2359	2	N	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	196	1	2105	2	N	-0-					-0-
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	188	1	2239	2	N	-0-					-0-
*04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	209	1	2484	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	806	N	621	-0-	-185	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	579	-0-	-201	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	532	N	390	-0-	-142	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	465	N	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	420	N	10	-0-	-410	-0-	10	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3019	-0-	19	19	3019	2			N	-0-					-0-
12	2610	N	2591	-0-	-19	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
01	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
*04	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

11	630	N	444	-0-	-186	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

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

11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	840	N	620	-0-	-220	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	837	N	177	-0-	-660	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	899	N	75	-0-	-824	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	454	-0-	-176	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	600	N	453	-0-	-147	-0-	453	2			N	-0-					-0-

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

11	270	N	245	-0-	-25	-0-	25	1	220	2	N	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	2	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	35	1	311	2	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	2	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	31	1	260	2	N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	31	1	248	2	N	-0-					-0-

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

11	2700	N	2599	-0-	-101	-0-	90	1	2509	2	N	-0-					-0-
12	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	87	1	3008	2	N	-0-					-0-
01	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	60	1	2951	2	N	-0-					-0-
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	57	1	2576	2	N	-0-					-0-
03	3007	N	2806	-0-	-201	-0-	56	1	2750	2	N	-0-					-0-
04	2910	N	2655	-0-	-255	-0-	30	1	2625	2	N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	211	1	3384	2	N	-0-					-0-
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	84	1	3146	2	N	-0-					-0-
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	195	1	3285	2	N	-0-					-0-
02	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	196	1	3088	2	N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	178	1	3276	2	N	-0-					-0-
*04	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	209	1	3295	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1300	-0-	-312	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

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

11	780	N	670	-0-	-110	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	878	-0-	-172	-0-	878	2			N	-0-					-0-

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

11	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	2490	N	2336	-0-	-154	-0-	243	1	2093	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2339	-0-	-203	-0-	200	1	2139	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2305	-0-	-237	-0-	233	1	2072	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2119	-0-	-65	-0-	224	1	1895	2	N	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	247	1	2111	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	242	1	1948	2	N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1055	-0-	-9	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

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

11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	620	N	308	-0-	-312	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	728	N	381	-0-	-347	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	930	N	649	-0-	-281	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	784	N	597	-0-	-187	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					-0-
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
01	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	728	N	579	-0-	-149	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	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
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-
02	588	N	584	-0-	-4	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	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
11	2250	N	1883	-0-	-367	-0-	213	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	157	1	1667	2	N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	268	1	1594	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1500	-0-	-264	-0-	136	1	1364	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1718	-0-	-111	-0-	89	1	1629	2	N	-0-					-0-
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	137	1	1731	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 4 RRCID -> 072928 COMPL. DATE 09/05/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1092	-0-	1092	1092	1092	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	240 N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540 N	252	-0-	-288	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	434 N	327	-0-	-107	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					-0-

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

11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

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

11	3000	N	5916	-0-	2916	2965	5916	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	7438	-0-	4338	7303	7438	2			N	-0-					-0-
01	14325	X	7022	-0-	-7303	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
*04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

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

11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	556	-0-	-622	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	980	N	717	-0-	-263	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	961	N	236	-0-	-725	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	540	N	203	-0-	-337	-0-	203	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 4713 - 4721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5074

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1410	N	19	-0-	-1391	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-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-

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

11	3330	X	3247	-0-	-83	-0-	452	1	2795	2	N	-0-					-0-
12	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	424	1	3582	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	1812	-0-	-1691	-0-	259	1	1553	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					N	-0-					-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-

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

INGRAM, J.C. WELL #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2595	-0-	-105	-0-	131	1	2464	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	792	-0-	-1998	-0-	116	1	676	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	241	1	2316	2	N	-0-					-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	359	1	2564	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1418	-0-	-1279	-0-	278	1	1140	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1882	-0-	-728	-0-	129	1	1753	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906

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

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	570	N	472	-0-	-98	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-

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

11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1762	-0-	-142	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

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

11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-

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

11	2040	N	1717	-0-	-323	-0-	181	1	1536	2	N	-0-					-0-
12	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	112	1	1561	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1361	-0-	-313	-0-	77	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1137	-0-	-459	-0-	50	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1072	-0-	-602	-0-	33	1	1039	2	N	-0-					-0-
*04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	203	1	1479	2	N	-0-					-0-

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

11	1290	N	896	-0-	-394	-0-	93	1	803	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1041	-0-	-230	-0-	89	1	952	2	N	-0-					-0-
01	961	N	821	-0-	-140	-0-	83	1	738	2	N	-0-					-0-
02	840	N	702	-0-	-138	-0-	74	1	628	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	795	-0-	-259	-0-	83	1	712	2	N	-0-					-0-
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	80	1	642	2	N	-0-					-0-

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

11	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	899	N	807	-0-	-92	-0-	807	2			N	-0-					-0-
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

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

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

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1666	-0-	-434	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	1691	-0-	-479	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	937	-0-	-1133	-0-	937	2			N	-0-					-0-

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

11	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
02	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4112	-0-	-383	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3905	-0-	-445	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	144					N	-0-					-0-
12	144	X	-0-	-0-	-144	-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-

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

11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	558	N	328	-0-	-230	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	540	N	254	-0-	-286	-0-	254	2			N	-0-					-0-

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

11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

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

11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					-0-
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-

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

11	2820	X	1804	-0-	-1016	-0-	5	1	1799	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2432	-0-	-482	-0-	231	1	2201	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	2377	-0-	-165	-0-	299	1	2078	2	N	-0-					-0-
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	288	1	3977	2	N	-0-					-0-
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	302	1	2990	2	N	-0-					-0-
*04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	381	1	2944	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	268	-0-	-962	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	837	N	309	-0-	-528	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-

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

11	3150	X	2810	-0-	-340	-0-	148	1	2662	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2765	-0-	-490	-0-	159	1	2606	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	154	1	2763	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2560	-0-	-212	-0-	139	1	2421	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2631	-0-	-314	-0-	111	1	2520	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2591	-0-	-229	-0-	131	1	2460	2	N	-0-					-0-

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

11	3120	X	2903	-0-	-217	-0-	180	1	2723	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2876	-0-	-348	-0-	167	1	2709	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	90	1	2798	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2649	-0-	-95	-0-	162	1	2487	2	N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	144	1	2869	2	N	-0-					-0-
*04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	156	1	2807	2	N	-0-					-0-

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

11	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	146	1	2671	2	N	-0-					-0-
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	134	1	2697	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2196	-0-	-625	-0-	135	1	2061	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	1392	-0-	-1240	-0-	1	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	1330	-0-	-1584	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1100	-0-	-1720	-0-	1100	2			N	-0-					-0-

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

11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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

11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					4
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					4
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					4
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					4
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					4
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					4

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

11	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	980	N	908	-0-	-72	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

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

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2926	-0-	-1124	-0-	120	1	2806	2	N	-0-			-0-
12	4123	X	2845	-0-	-1278	-0-	76	1	2769	2	N	-0-			-0-
01	3379	X	2754	-0-	-625	-0-	113	1	2641	2	N	-0-			-0-
02	3052	X	2784	-0-	-268	-0-	108	1	2676	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	3201	-0-	-85	-0-	125	1	3076	2	N	-0-			-0-
*04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	116	1	2980	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	333	1	2876	2	N	-0-			-0-
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	268	1	2865	2	N	-0-			-0-
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	345	1	3077	2	N	-0-			-0-
02	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	324	1	2748	2	N	-0-			-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	377	1	3219	2	N	-0-			-0-
*04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	375	1	3013	2	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
11	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
12	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
01	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	1733	2			N	-0-			-0-
02	1764	N	1648	-0-	-116	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
03	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
*04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	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
11	5010	X	4826	-0-	-184	-0-	925	1	3901	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	4587	-0-	-590	-0-	580	1	4007	2	N	-0-			-0-
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	901	1	4218	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3948	-0-	-560	-0-	538	1	3410	2	N	-0-			-0-
03	4991	X	4795	-0-	-196	-0-	898	1	3897	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	3588	-0-	-1362	-0-	484	1	3104	2	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
11	1470	N	931	-0-	-539	-0-	97	1	834	2	N	-0-			-0-
12	1271	N	590	-0-	-681	-0-	51	1	539	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	851	-0-	-420	-0-	86	1	765	2	N	-0-			-0-
02	868	N	824	-0-	-44	-0-	87	1	737	2	N	-0-			-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	75	1	636	2	N	-0-			-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	87	1	701	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	300	1	1745	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	269	1	1901	2	N	-0-			-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	310	1	1917	2	N	-0-			-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	269	1	1704	2	N	-0-			-0-
03	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	302	1	1799	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	2095	-0-	-65	-0-	287	1	1808	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2163	-0-	-237	-0-	301	1	1862	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	257	1	1788	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	310	1	1961	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	2010	-0-	-6	-0-	280	1	1730	2	N	-0-			-0-
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	310	1	1890	2	N	-0-			-0-
*04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	299	1	1939	2	N	-0-			-0-

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

11	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-			-0-
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-			-0-
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-			-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-			-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-			-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	259	1	3549	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3671	-0-	-111	-0-	189	1	3482	2	N	-0-			-0-
01	3875	X	3683	-0-	-192	-0-	240	1	3443	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3335	-0-	-221	-0-	194	1	3141	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3443	-0-	-494	-0-	132	1	3311	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3397	-0-	-413	-0-	193	1	3204	2	N	-0-			-0-

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

11	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-			-0-
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-			-0-
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-			-0-
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-			-0-
03	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-			-0-
*04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-			-0-

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

11	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-

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

11	3810	X	3615	-0-	-195	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-			-0-
01	3689	X	3685	-0-	-4	-0-	3685	2			N	-0-			-0-
02	3388	X	3341	-0-	-47	-0-	3341	2			N	-0-			-0-
03	4092	X	3548	-0-	-544	-0-	3548	2			N	-0-			-0-
04	3960	X	3267	-0-	-693	-0-	3267	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	2			N	-0-					-0-
04	780	N	774	-0-	-6	-0-	15	1	759	2	N	-0-					-0-

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

11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	171	1	5629	2	N	-0-					-0-
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	208	1	6794	2	N	-0-					-0-
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	254	1	6088	2	N	-0-					-0-
02	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	196	1	5329	2	N	-0-					-0-
03	6975	X	5835	-0-	-1140	-0-	236	1	5599	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5381	-0-	-1369	-0-	252	1	5129	2	N	-0-					-0-

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

11	3630	X	762	-0-	-2868	-0-	79	1	683	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	928	-0-	-2048	-0-	80	1	848	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1003	-0-	-1043	-0-	101	1	902	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	752	-0-	-704	-0-	79	1	673	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	785	-0-	-238	-0-	82	1	703	2	N	-0-					-0-
04	960	X	755	-0-	-205	-0-	83	1	672	2	N	-0-					-0-

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

11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	168	1	1445	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	115	1	1224	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	172	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	177	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	183	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1621	-0-	-29	-0-	179	1	1442	2	N	-0-					-0-

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

11	2100	N	1929	-0-	-171	-0-	150	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	120	1	1814	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	155	1	1826	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1771	-0-	-21	-0-	140	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	155	1	1784	2	N	-0-					-0-
*04	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	146	1	1797	2	N	-0-					-0-

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

11	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	150	1	1436	2	N	-0-					-0-
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	132	1	1497	2	N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	154	1	1502	2	N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	140	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	155	1	1672	2	N	-0-					-0-
*04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	149	1	1541	2	N	-0-					-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	2			N	-0-					-0-

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. B WELL #: 5B RRCID -> 281882 COMPL. DATE 11/14/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 6296

11	0		1798	-0-	1798	1798	1798	2			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	1798					N	-0-					-0-
01	0	W	63	-0-	63	1861	63	2			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1861					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1861					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1861					N	-0-					-0-

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	2430	X	2214	-0-	-216	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2427	-0-	-93	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2080	-0-	-431	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	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 #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1270	2	110	9	N	100					118
12	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1295	2	111	9	N	101	179	1			40
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1236	2	164	9	N	149	169	1			20
02	1288	N	1147	-0-	-141	-0-	1037	2	110	9	N	100					120
03	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	1136	2	105	9	N	95	171	1			44
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1185	2	55	9	N	50					94

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1510	2	442	9	N	402	516	1			14
12	1488	X	1180	-0-	-308	-0-	1070	2	110	9	N	100					114
01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1135	2	99	9	N	90					204
02	1820	X	1227	-0-	-593	-0-	1130	2	97	9	N	88	189	1			103
03	2015	X	1184	-0-	-831	-0-	1090	2	94	9	N	85	176	1			12
04	1950	X	202	-0-	-1748	-0-	180	2	22	9	N	20					32

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

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

11	1230	X	960	-0-	-270	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	1271	X	915	-0-	-356	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	605	-0-	-487	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	961	-0-	-248	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	960	X	675	-0-	-285	-0-	675	2			N	-0-					-0-

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

11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					184
12	1705	N	1131	-0-	-574	-0-	1120	2	11	9	Y	10					194
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1108	2	15	9	Y	14					208
02	1036	N	939	-0-	-97	-0-	928	2	11	9	Y	10					218
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1107	2	12	9	Y	11					229
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	440	2	11	9	Y	10	160	1			79

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

11	450	X	365	-0-	-85	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	X	158	-0-	-493	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*04	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

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

11	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PREMIER MINERALS, INC. //CONT.// 676033
WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	588	N	300	-0-	-288	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	558	N	330	-0-	-228	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	333	-0-	-1263	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	992	N	249	-0-	-743	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2350	-0-	-650	-0-	1175	1	1175	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2368	-0-	-732	-0-	1184	1	1184	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	1217	1	1217	3	N	-0-					-0-
02	2548	X	2182	-0-	-366	-0-	1091	1	1091	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	1936	-0-	-761	-0-	968	1	968	3	N	-0-					-0-
04	2370	X	2262	-0-	-108	-0-	1131	1	1131	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	992	N	836	-0-	-156	-0-	836	3			N	-0-					-0-
01	992	N	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	3			N	-0-					-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1333	-0-	-167	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1313	-0-	-175	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	316	-0-	-344	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	651	N	92	-0-	-559	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	308	N	122	-0-	-186	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
*04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

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

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

11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-			-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-			-0-
01	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	1582	3			N	-0-			-0-
02	1624	N	390	-0-	-1234	-0-	390	3			N	-0-			-0-
03	1736	N	1516	-0-	-220	-0-	1516	3			N	-0-			-0-
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-			-0-

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

11	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-			-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-			-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-			-0-
02	1736	N	648	-0-	-1088	-0-	648	3			N	-0-			-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-			-0-
04	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	1643	3			N	-0-			-0-

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

11	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	3			N	-0-			-0-
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	3			N	-0-			-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-			-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
03	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-			-0-
*04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			-0-

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

11	630	N	610	-0-	-20	-0-	305	1	305	3	N	-0-			-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	345	1	345	3	N	-0-			-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	343	1	343	3	N	-0-			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	287	1	287	3	N	-0-			-0-
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	282	1	282	3	N	-0-			-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	318	1	318	3	N	-0-			-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	312	1	312	3	N	-0-			-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	311	1	311	3	N	-0-			-0-
01	651	N	616	-0-	-35	-0-	308	1	308	3	N	-0-			-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	271	1	271	3	N	-0-			-0-
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	266	1	266	3	N	-0-			-0-
04	600	N	462	-0-	-138	-0-	231	1	231	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 #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5616 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	N	1609	-0-	-313	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
*04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	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
11	1230	N	1156	-0-	-74	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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
11	810	N	594	-0-	-216	-0-	594	3			N	-0-					-0-
12	651	N	471	-0-	-180	-0-	471	3			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	840	N	660	-0-	-180	-0-	660	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	1929	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
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	3			N	-0-					-0-
01	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	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
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	250	1	250	3	N	-0-					-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	259	1	259	3	N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	304	1	304	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	281	1	281	3	N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	275	1	275	3	N	-0-					-0-
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	252	1	252	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	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
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
01	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	392	N	254	-0-	-138	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

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

11	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1258	-0-	-292	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
01	1581	N	1232	-0-	-349	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1191	-0-	-181	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

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

11	1530	N	1354	-0-	-176	-0-	677	1	677	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	730	1	730	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	735	1	735	3	N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	666	1	666	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1182	-0-	-275	-0-	591	1	591	3	N	-0-					-0-
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	810	1	810	3	N	-0-					-0-

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

11	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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 #: 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
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

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

11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			N	-0-					-0-

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

11	600	N	490	-0-	-110	-0-	490	3			N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	726	-0-	-414	-0-	726	3			N	-0-					-0-

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

11	540	N	383	-0-	-157	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500

11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
12	2604	N	1964	-0-	-640	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
01	2697	N	1742	-0-	-955	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	1477	-0-	-903	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1544	-0-	-409	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1372	-0-	-308	-0-	1372	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 #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	558	N	467	-0-	-91	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	690	N	463	-0-	-227	-0-	463	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	509	1	509	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	552	1	552	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	1090	-0-	-57	-0-	545	1	545	3	N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	501	1	501	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	890	-0-	-226	-0-	445	1	445	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	514	1	514	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	2775	1	2775	3	N	-0-					-0-
12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	2860	1	2860	3	N	-0-					-0-
01	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	2930	1	2930	3	N	-0-					-0-
02	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	2594	1	2594	3	N	-0-					-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	2547	1	2547	3	N	-0-					-0-
*04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	2832	1	2832	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	534	1	534	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	586	1	586	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	588	1	588	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	481	1	481	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	904	-0-	-274	-0-	452	1	452	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	504	1	504	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	3125	1	3125	3	N	-0-					-0-
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	3475	1	3475	3	N	-0-					-0-
01	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	3355	1	3355	3	N	-0-					-0-
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	2937	1	2937	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	2759	1	2759	3	N	-0-					-0-
*04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	3221	1	3221	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	2952	1	2952	3	N	-0-					-0-
12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	3040	1	3040	3	N	-0-					-0-
01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	3233	1	3233	3	N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	2953	1	2953	3	N	-0-					-0-
03	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	2774	1	2774	3	N	-0-					-0-
*04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	3238	1	3238	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1860	-0-	-180	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2041	-0-	-5	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
04	1920	N	1890	-0-	-30	-0-	1890	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	492	-0-	-18	-0-	246	1	246	3	N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	278	1	278	3	N	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	264	1	264	3	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	237	1	237	3	N	-0-					-0-
03	558	N	446	-0-	-112	-0-	223	1	223	3	N	-0-					-0-
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	281	1	281	3	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
11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	2900	1	2900	3	N	-0-					-0-
12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	3224	1	3224	3	N	-0-					-0-
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	3121	1	3121	3	N	-0-					-0-
02	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	2834	1	2834	3	N	-0-					-0-
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	2662	1	2662	3	N	-0-					-0-
*04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	3078	1	3078	3	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	3			N	-0-					-0-
12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			N	-0-					-0-
01	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3			N	-0-					-0-
02	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
03	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	3			N	-0-					-0-
*04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	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 #: 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
11	1740	N	1640	-0-	-100	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1675	-0-	-92	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

11	2070	N	1926	-0-	-144	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1861	-0-	-119	-0-	1861	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

11	3000	N	3002	-0-	2	2	3002	3			N	-0-					-0-
12	2825	X	2823	-0-	-2	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
01	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
*04	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

11	2370	N	2283	-0-	-87	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
01	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1870	-0-	-258	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2026	-0-	-485	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	2213	3			N	-0-					-0-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-

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

11	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	5195	-0-	-44	-0-	5195	3			N	-0-					-0-
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-					-0-
02	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
03	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	4909	-0-	-161	-0-	4909	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 #: 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
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			N	-0-					-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					220
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					220
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					222
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					222
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					222

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (GERHARDT) //CONT.// 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	48212					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	48212					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	48212					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	48212					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	48212					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	48212					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	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

11	1230	N	873	-0-	-357	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					96
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					96
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					96
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	438	2			N	-0-					96
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					96
04	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					96

LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	665	-0-	-358	-0-	665	2			N	-0-					-0-
*04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	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
11	960	N	888	-0-	-72	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 5 RRCID -> 139255 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8022 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	X	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-

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

11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					82
12	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			Y	-0-					82
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					82
02	448	N	350	-0-	-98	-0-	350	2			Y	-0-					82
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					82
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-	14	1			68

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

11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					69
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					69
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					69
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					69
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					69
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					69

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

11	330	N	65	-0-	-265	-0-	65	2			Y	-0-					47
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					47
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					47
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					47
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					47
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					47

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

11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	155	X	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	280	X	161	-0-	-119	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	206	-0-	-104	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*04	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193614 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8684 - 9617

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2017 - PLUGGED 04/18/17

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	2522	1	2522	3	N	-0-					-0-
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	2781	1	2781	3	N	-0-					-0-
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	2698	1	2698	3	N	-0-					-0-
02	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	2433	1	2433	3	N	-0-					-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	2389	1	2389	3	N	-0-					-0-
*04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	2655	1	2655	3	N	-0-					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
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
11	3000	N	2533	-0-	-467	7739	179	1	2301	3	Y	48	41	1			70
							53	9									
12	3100	N	2633	-0-	-467	7272	199	1	2307	3	Y	115	102	1			83
							127	9									
01	3100	N	2468	-0-	-632	6640	196	1	2219	3	Y	48	60	1			71
							53	9									
02	2800	N	2645	-0-	-155	6485	182	1	2360	3	Y	94	68	1			97
							103	9									
03	3100	N	2816	-0-	-284	6201	210	1	2536	3	Y	64	66	1			95
							70	9									
*04	3000	N	2674	-0-	-326	5875	228	1	2340	3	Y	96	138	1			53
							106	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	N	-0-					85
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-					85
01	186	N	83	-0-	-103	-0-	7	1	76	3	N	-0-					85
02	168	N	50	-0-	-118	-0-	4	1	46	3	N	-0-					85
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	10	1	122	3	N	2					87
							2	9									
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	15	75	1			27
							17	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	298	-0-	298	298	21 1		277 3		Y	-0-					-0-
03	496	X	198	-0-	-298	-0-	15 1		183 3		Y	-0-					-0-
*04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	20 1		207 3		Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	150	-0-	150	150	10 1 13 9		127 3		Y	12	5 1				7
03	254	X	104	-0-	-150	-0-	7 1 18 9		79 3		Y	16	6 1				17
*04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2 1 3 9		18 3		Y	3	16 1				4

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
11	990	N	17	-0-	-973	-0-	1 1		16 3		N	-0-	176 1		1 7		55
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17 1		193 3		N	-0-					55
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	21 1		239 3		N	-0-					55
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14 1		185 3		N	-0-					55
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	12 1		144 3		N	-0-					55
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	12 1		120 3		N	-0-					55

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	64	1	827	3	Y	48	41	1			70
							53	9									
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	74	1	859	3	Y	78	88	1			60
							86	9									
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	74	1	837	3	Y	32	43	1			49
							35	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	51	1	665	3	Y	62	46	1			65
							68	9									
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	65	1	782	3	Y	43	45	1			63
							47	9									
*04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	73	1	749	3	Y	65	92	1			36
							72	9									

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	76	X	42	-0-	-34	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		832	-0-	832	832	60	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	1542	X	710	-0-	-832	-0-	54	1	656	3	Y	-0-					-0-
*04	538	X	538	-0-	-0-	-0-	48	1	490	3	Y	-0-					-0-

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

11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	158	1	2031	3	N	12	172	1			42
							13	9									
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	185	1	2142	3	N	8					50
							9	9									
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	165	1	1865	3	N	7					57
							8	9									
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	141	1	1826	3	N	5					62
							6	9									
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	178	1	2152	3	N	18					80
							20	9									
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	162	1	1662	3	N	59	109	1			30
							65	9									

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	188	1	2410	3	Y	100	107	1			166
							110	9									
12	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	209	1	2422	3	Y	130	188	1			108
							143	9									
01	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	191	1	2153	3	Y	47	75	1			80
							52	9									
02	2520	N	2296	-0-	-224	-0-	157	1	2036	3	Y	94	73	1			101
							103	9									
03	2759	N	2470	-0-	-289	-0-	183	1	2215	3	Y	65	69	1			97
							72	9									
04	2310	N	2269	-0-	-41	-0-	192	1	1970	3	Y	97	140	1			54
							107	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1287					N	-0-					14
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1287					N	-0-					14
01	1287	N	-0-	-0-	-1287	-0-					N	-0-					14
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	274	4	29	9	N	26					40
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	372	2	62	9	N	56					96
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2463	-0-	-177	-0-	2340	2	123	9	N	112	188	1			40
12	2728	X	198	-0-	-2530	-0-	11	2	187	9	N	170	192	1			18
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	2253	-0-	-687	-0-	684 198	1 9	1371	2	N	180	192	1			135
12	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	810 314	1 9	1698	2	N	285	360	1			60
01	3038	X	2108	-0-	-930	-0-	882 262	1 9	964	2	N	238	183	1			115
02	2744	X	2430	-0-	-314	-0-	827 286	1 9	1317	2	N	260	194	1			181
03	2821	X	2758	-0-	-63	-0-	914 263	1 9	1581	2	N	239	363	1			57
04	2730	X	2125	-0-	-605	-0-	881 242	1 9	1002	2	N	220	180	1			97

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	689 140	1 9	8012	2	N	127					241
12	8928	X	8646	-0-	-282	-0-	711 128	1 9	7807	2	N	116	190	1			167
01	8928	X	7110	-0-	-1818	-0-	703 130	1 9	6277	2	N	118	188	1			97
02	8260	X	7035	-0-	-1225	-0-	602 68	1 9	6365	2	N	62					159
03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	720 188	1 9	8798	2	N	171	190	1			140
04	8850	X	7701	-0-	-1149	-0-	684 133	1 9	6884	2	N	121	186	1			75

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
11	3960	X	3717	-0-	-243	-0-	1007 54	1 9	2656	2	N	49					146
12	4092	X	3947	-0-	-145	-0-	1093 67	1 9	2787	2	N	61					207
01	4092	X	3042	-0-	-1050	-0-	948 119	1 9	1975	2	N	108	188	1	1	8	126
02	3668	X	3506	-0-	-162	-0-	986 77	1 9	2443	2	N	70					196
03	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	1092 124	1 9	2816	2	N	113	183	1			126
*04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	1108 87	1 9	2748	2	N	79					205

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1336	-0-	-374	-0-	655	1	681	2	N	-0-					132
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	674	1	1125	2	N	-0-					132
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	674	1	363	2	N	-0-					132
02	1260	N	819	-0-	-441	-0-	544	1	275	2	N	-0-					132
03	1798	N	1120	-0-	-678	-0-	699	1	421	2	N	-0-					132
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	701	1	232	2	N	-0-					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	1031	1	2739	2	N	-0-					79
12	3782	X	3564	-0-	-218	-0-	1017	1	2547	2	N	-0-					79
01	3999	X	3686	-0-	-313	-0-	1155	1	2531	2	N	-0-					79
02	3612	X	3178	-0-	-434	-0-	925	1	2253	2	N	-0-					79
03	3999	X	3562	-0-	-437	-0-	1010	1	2552	2	N	-0-					79
04	3780	X	3164	-0-	-616	-0-	938	1	2226	2	N	-0-					79

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	7			-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	389	1	516	2	N	51	190	1			112
							56	9									
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	250	1	93	2	N	7					119
							8	9									
01	775	N	298	-0-	-477	-0-	220	1	6	2	N	65					184
							72	9									
02	896	N	246	-0-	-650	-0-	196	1	50	9	N	45					229
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	218	1	2	2	N	65	194	1			100
							72	9									
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	210	1	43	9	N	39					139

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	343	1	219	2	N	-0-					232
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	436	1	538	2	N	-0-					232
01	1333	N	521	-0-	-812	-0-	386	1	135	2	N	-0-					232
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	393	1	156	2	N	2					234
							2	9									
03	961	N	467	-0-	-494	-0-	338	1	106	2	N	21	184	1			71
							23	9									
04	510	N	334	-0-	-176	-0-	293	1	39	2	N	2					73
							2	9									

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	360	N	220	-0-	-140	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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

11	2447	R	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
12	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
01	2339	R	2339	-0-	-0-	-0-	2339	3			N	-0-					-0-
02	2296	#	1033	-0-	-1263	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	2542	#	799	-0-	-1743	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*04	2684	R	2684	-0-	-0-	-0-	2684	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

11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	87	1	487	2	N	-0-					-0-
12	682	N	461	-0-	-221	-0-	90	1	371	2	N	-0-					-0-
01	651	N	335	-0-	-316	-0-	83	1	252	2	N	-0-					-0-
*02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
*03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

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

AGUA DULCE (7400) 00832 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

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

AGUA DULCE (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
WALTON, IRENE WELL #: B 5 D RRCID -> 095514 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116

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

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	64	-0-	-836	-0-	5 32	1 9	27	2	Y	29	18	1			21
12	1085	N	75	-0-	-1010	-0-	11 18	1 9	46	2	Y	16	21	1			16
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	153 29	1 9	463	2	Y	26	25	1			17
*02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	337	2	342	9	Y	311	174	1			154
*03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-	60	1			94
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					94

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

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

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

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

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	588	N	355	-0-	-233	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-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
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	89	1	495	2	Y	-0-					179
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	109	1	448	2	Y	-0-					179
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	60	1	182	2	Y	-0-					179
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	282	2	8	9	Y	7	182	1			4
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	748	2	78	9	Y	71	75	1			-0-
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-	90	1			-0-

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 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
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	51	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	275	-0-	-283	-0-	54	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	137	-0-	-328	-0-	34	1	103	2	Y	-0-					-0-
*02	308	N	295	-0-	-13	-0-	173	2	122	9	Y	111	56	1			55
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-	35	1			20
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	220	2	28	9	Y	25	20	1			-0-

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

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

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	88	1	486	2	N	-0-					-0-
12	682	N	462	-0-	-220	-0-	90	1	372	2	N	-0-					-0-
01	651	N	335	-0-	-316	-0-	83	1	252	2	N	-0-					-0-
*02	532	N	428	-0-	-104	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

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

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	651	N	196	-0-	-455	-0-	10	1	186	2	N	-0-					125
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	15					140
							17	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	50	1	545	2	N	15					155
							17	9									
*04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	75	1	646	2	N	10					165
							11	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
11	10433	R	10433	-0-	-0-	-0-	9873	2	560	9	Y	509	514	1			121
12	11391	R	11391	-0-	-0-	-0-	10782	2	609	9	Y	554	486	1			189
01	12003	R	12003	-0-	-0-	-0-	11484	2	519	9	Y	472	417	1			244
02	10052	#	9815	-0-	-237	-0-	9394	2	421	9	Y	383	394	1			233
03	12094	R	12094	-0-	-0-	-0-	11615	2	479	9	Y	435	391	1			277
04	11610	#	11309	-0-	-301	-0-	10944	2	365	9	Y	332	341	1			268

AGUA DULCE, NORTH (7100 SAND) 00834 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 247269 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7080 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	150	1	2758	2	Y	20	16	1	4	8	75
							22	9									
12	432	N	-0-	-0-	-432	-0-					Y	6	75	1	6	8	-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/09/2016

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
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	387	1	3954	2	Y	90					274
							99	9									
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	408	1	4289	2	Y	73					347
							80	9									
01	4588	X	4396	-0-	-192	-0-	375	1	3938	2	Y	75	159	1	1	8	262
							83	9									
02	4144	X	4015	-0-	-129	-0-	334	1	3568	2	Y	103					365
							113	9									
03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	382	1	4179	2	Y	84	168	1			281
							92	9									
04	4620	X	4285	-0-	-335	-0-	370	1	3673	2	Y	220	128	1			373
							242	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
11	1230	N	978	-0-	-252	-0-	87	1	888	2	Y	3					214
							3	9									
12	1333	N	752	-0-	-581	-0-	65	1	685	2	Y	2					216
							2	9									
01	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	96	1	1006	2	Y	7	1	1	3	8	219
							8	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	83	1	883	2	Y	35					254
							39	9									
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	81	1	885	2	Y	11	2	1			263
							12	9									
04	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	91	1	900	2	Y	32	2	1	4	8	289
							35	9									

AGUA PRIETA (3265) 00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANNIE MARIE WELL #: RRCID -> 190664 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3220 - 3225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	101	7			-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
AMDSJ2 LLC 016927
E. G. RANCH, LTD. WELL #: 1R RRCID -> 168394 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3842 - 4187

11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	288	1	580	3	Y	1					11
							1	9									
*12	372	N	215	-0-	-157	-0-	63	1	152	3	Y	-0-					11
*01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	68	1	155	3	Y	-0-					11
*02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					11
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	109	1	226	3	Y	-0-					11
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	25	1	55	3	Y	-0-	10	1			1

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

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

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	311	1	626	3	Y	1					14
							1	9									
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	281	1	673	3	Y	-0-					14
*01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	298	1	676	3	Y	-0-					14
*02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	264	1	585	3	Y	-0-					14
*03	930	N	919	-0-	-11	-0-	298	1	621	3	Y	-0-					14
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	285	1	628	3	Y	-0-	13	1			1

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		-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-

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
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-	1	1			5
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	1					6
							1	9									
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			Y	-0-					6
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					6
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	1					7
							1	9									
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					7

ALAMO (SANDERS 7220) 01034 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 147280 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7142 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/2017

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SWEENEY, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 178591 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8035 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/2017

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
11	240	N	112	-0-	-128	-0-	51	1	59	2	N	2					23
							2	9									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	101	1	137	2	N	-0-					23
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	184	1	230	2	N	3					26
							3	9									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	93	1	85	2	N	1					27
							1	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	193	1	141	2	N	-0-					27
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	112	1	96	2	N	-0-					27

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

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

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
THE MEDUSA COMPANY 851528
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

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

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	383	1	4142	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*12	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	316	1	3611	3	Y	-0-					-0-
							194	4									
*01	4867	X	4162	-0-	-705	-0-	376	1	3646	3	Y	-0-					-0-
							140	4									
*02	4396	X	3558	-0-	-838	-0-	336	1	2901	3	Y	-0-					-0-
							321	4									
*03	4867	X	4041	-0-	-826	-0-	431	1	3473	3	Y	-0-					-0-
							137	4									
*04	4530	X	4109	-0-	-421	-0-	505	1	3565	3	Y	-0-					-0-
							39	4									

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8100		7429	-0-	-671 B	70682	621	1	6714	3	Y	77	109	1			28
							9	4	85	9							
*12	10323		2874	-0-	-7449 B	63233	218	1	2487	3	Y	32	44	1			16
							134	4	35	9							
*01	11904		3936	-0-	-7968 B	55265	350	1	3401	3	Y	50	45	1			21
							130	4	55	9							
*02	10752		413	-0-	-10339 B	44926	39	1	334	3	Y	3	22	1			2
							37	4	3	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 44926																	
*03	11904		72	-0-	-11832 B	33094	8	1	61	3	Y	1	3	1			-0-
							2	4	1	9							
04	7440		35	-0-	-7405 B	25689	4	1	31	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

*11	1380	N	-0-	-0-	-1380	B	-0-				Y	-0-	7	1			-0-
*12	1612	N	-0-	-0-	-1612	B	-0-				Y	-0-					-0-
*01	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-				Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	260	1	2810	3	Y	3	3	1			1
							4	4	3	9							
*12	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	232	1	2649	3	Y	2	2	1			1
							142	4	2	9							
*01	3193	X	2966	-0-	-227	-0-	268	1	2596	3	Y	3	3	1			1
							99	4	3	9							
*02	2884	X	2702	-0-	-182	-0-	255	1	2201	3	Y	2	2	1			1
							244	4	2	9							
*03	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	331	1	2670	3	Y	3	3	1			1
							105	4	3	9							
*04	3090	X	2824	-0-	-266	-0-	347	1	2448	3	Y	2	2	1			1
							27	4	2	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

*11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	70	1	755	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	713	N	662	-0-	-51	-0-	51	1	580	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
*01	899	N	882	-0-	-17	-0-	80	1	772	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*02	784	N	579	-0-	-205	-0-	55	1	472	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
*03	682	N	449	-0-	-233	-0-	48	1	386	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	840	N	334	-0-	-506	-0-	41	1	290	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

*11	5190	X	3554	-0-	-1636	-0-	297	1	3210	3	Y	39	45	1			14
							4	4	43	9							
*12	4495	X	2773	-0-	-1722	-0-	210	1	2398	3	Y	33	31	1			16
							129	4	36	9							
*01	4712	X	3070	-0-	-1642	-0-	273	1	2650	3	Y	42	41	1			17
							101	4	46	9							
*02	4256	X	2932	-0-	-1324	-0-	274	1	2363	3	Y	30	30	1			17
							262	4	33	9							
*03	3689	X	3138	-0-	-551	-0-	330	1	2661	3	Y	38	40	1			15
							105	4	42	9							
*04	3570	X	2961	-0-	-609	-0-	360	1	2538	3	Y	32	29	1			18
							28	4	35	9							

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	252	1	2719	3	Y	38	42	1			14
							4	4	42	9							
*12	1736	X	1292	-0-	-444	-0-	98	1	1114	3	Y	18	23	1			9
							60	4	20	9							
*01	2821	X	1397	-0-	-1424	-0-	124	1	1204	3	Y	21	21	1			9
							46	4	23	9							
*02	2828	X	604	-0-	-2224	-0-	56	1	486	3	Y	7	12	1			4
							54	4	8	9							
*03	3131	X	400	-0-	-2731	-0-	42	1	339	3	Y	5	7	1			2
							13	4	6	9							
*04	3030	X	1439	-0-	-1591	-0-	339	1	1080	3	Y	18	10	1			10
							20	9									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

*11	T. A.		45	-0-	45	45	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		636	-0-	636	681	49	1	557	3	Y	-0-					-0-
							30	4									
*01	T. A.		34	-0-	34	715	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	T. A.		265	-0-	265	980	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
*03	T. A.		587	-0-	587	1567	63	1	504	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
*04	T. A.		35	-0-	35	1602	8	1	27	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

*11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	448	1	4844	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*12	3100	N	4353	-0-	1253	1253	334	1	3814	3	Y	-0-					-0-
							205	4									
*01	4568	X	3315	-0-	-1253	-0-	299	1	2905	3	Y	-0-					-0-
							111	4									
*02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	259	1	2235	3	Y	-0-					-0-
							247	4									
*03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	401	1	3233	3	Y	-0-					-0-
							128	4									
*04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	591	1	4166	3	Y	-0-					-0-
							45	4									

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	171	1	1848	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	110	1	1257	3	Y	-0-					-0-
							68	4									
*01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	135	1	1306	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
*02	1092	N	889	-0-	-203	-0-	84	1	725	3	Y	-0-					-0-
							80	4									
*03	1209	N	243	-0-	-966	-0-	26	1	209	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*04	1170	N	792	-0-	-378	-0-	189	1	603	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

*11	9570	X	1181	-0-	-8389	-0-	90	1	972	3	Y	107	115	1			39
							1	4	118	9							
*12	9703	X	915	-0-	-8788	-0-	63	1	716	3	Y	89	85	1			43
							38	4	98	9							
*01	10230	X	1453	-0-	-8777	-0-	115	1	1121	3	Y	158	136	1			66
							43	4	174	9							
*02	8176	X	1213	-0-	-6963	-0-	104	1	896	3	Y	104	111	1			59
							99	4	114	9							
*03	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	137	1	1108	3	Y	141	143	1			57
							44	4	155	9							
04	1410	X	1243	-0-	-167	-0-	138	1	975	3	Y	108	103	1			62
							11	4	119	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

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-

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	248	1	740	2	Y	-0-					30
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	259	1	751	2	Y	-0-					30
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	268	1	717	2	Y	-0-					30
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	247	1	672	2	Y	-0-					30
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	256	1	682	2	Y	-0-					30
04	960	N	899	-0-	-61	-0-	263	1	636	2	Y	-0-					30

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

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

ALICE (STILLWELL) //CONT.// 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 722939
MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	R	479	-0-	-0-	-0-	6	1	473	2	N	-0-					-0-
12	401	R	401	-0-	-0-	-0-	4	1	397	2	N	-0-					-0-
01	341	#	319	-0-	-22	-0-	5	1	314	2	N	-0-					-0-
*02	364	#	295	-0-	-69	-0-	5	1	290	2	N	-0-					-0-
03	496	#	453	-0-	-43	-0-	5	1	448	2	N	-0-					-0-
04	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 252520 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 2700 - 2704

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2016 - PLUGGED 04/11/16

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

11	11251	11251	-0-	-0-	-0-	11133	2	118	9	N	107						203
12	14124	R 14124	-0-	-0-	-0-	14022	2	102	9	N	93	185	1				111
01	14663	# 14289	-0-	-374	-0-	14172	2	117	9	N	106	159	1				58
02	13244	# 12643	-0-	-601	-0-	12542	2	101	9	N	92						150
03	14663	# 13176	-0-	-1487	-0-	13091	2	85	9	N	77	184	1				43
04	13830	# 12383	-0-	-1447	-0-	12294	2	89	9	N	81						124

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
11	1620	#	1451	-0-	-169	-0-	1449	2	2	9	N	2					38
12	1674	#	1501	-0-	-173	-0-	1499	2	2	9	N	2					40
01	1643	#	1620	-0-	-23	-0-	1617	2	3	9	N	3					43
02	1484	#	1413	-0-	-71	-0-	1413	2			N	-0-					43
03	1643	#	1034	-0-	-609	-0-	1032	2	2	9	N	2					45
04	1560	#	1203	-0-	-357	-0-	1169	2	34	9	N	31					76

NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
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	110		-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
*01	310		261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*02	280		22	-0-	-258	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*03	1658		1658	-0-	-0-	-0-	239	1	1419	2	N	-0-					-0-
*04	4124		4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

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	154		-0-	-0-	-154	-0-					N	-0-					-0-
01	434		-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392		14	-0-	-378	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	434		229	-0-	-205	-0-	33	1	196	2	N	-0-					-0-
*04	675		675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ROCK RESOURCES, INC. 722939
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 2167 - 2182

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

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					118
12	0	#	-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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

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

ALTA MESA, EAST (ENCANTADA 7500) 02001 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
NAVAJO EXPLORATION, INC. 601061
PEREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097998 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7554 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

ALTA MESA, EAST (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 L RRCID -> 142385 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109

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

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694

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

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	236 1	1 9	2877	2	Y	1					288
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	372	1	4648	2	Y	-0-					288
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	399 14	1 9	5224	2	Y	13	178	1			123
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	364 54	1 9	4664	2	Y	49					172
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	365 36	1 9	3177	2	Y	33					205
04	5460	X	3719	-0-	-1741	-0-	338 34	1 9	3347	2	Y	31	179	1			57

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
11	840	#	807	-0-	-33	-0-	263	1	544	2	N	-0-					286
12	868	#	825	-0-	-43	-0-	253	1	572	2	N	-0-					286
01	868	#	861	-0-	-7	-0-	252	1	609	2	N	-0-					286
02	784	#	649	-0-	-135	-0-	197 8	1 9	444	2	N	7					293
03	837	#	813	-0-	-24	-0-	247	1	566	2	N	-0-					293
04	840	#	763	-0-	-77	-0-	243 2	1 9	518	2	N	2					295

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTE HUNDE (6500) 02059 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 152608 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) //CONT.// 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

11	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	204	1	3740	3	N	10					103
							11	9									
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	202	1	3945	3	N	10					113
							11	9									
01	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	199	1	3934	3	N	-0-					113
02	3808	X	3641	-0-	-167	-0-	166	1	3475	3	N	-0-					113
03	4216	X	3861	-0-	-355	-0-	165	1	3696	3	N	-0-					113
04	4020	X	3614	-0-	-406	-0-	156	1	3458	3	N	-0-					113

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	92	1	782	3	N	-0-					50
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	80	1	726	3	N	-0-					50
01	899	N	745	-0-	-154	-0-	79	1	666	3	N	-0-					50
02	812	N	545	-0-	-267	-0-	57	1	488	3	N	-0-					50
03	806	N	326	-0-	-480	-0-	28	1	298	3	N	-0-					50
*04	3000	N	5553	-0-	2553	2553	389	1	5158	3	N	5					55
							6	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

11	120	N	77	-0-	-43	-0-	8	1	69	3	N	-0-					51
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	N	-0-					51
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	N	-0-					51
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	43	1	366	3	N	-0-					51
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	183	1	1914	3	N	-0-					51
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	N	-0-					51

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	3	N	-0-					23
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	48	1	937	3	N	-0-					23
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	3	N	-0-					23
02	868	N	841	-0-	-27	-0-	38	1	803	3	N	-0-					23
03	992	N	869	-0-	-123	-0-	37	1	832	3	N	-0-					23
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	37	1	821	3	N	-0-					23

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	1012	-0-	-1988	-0-	52	1	960	3	N	-0-					17
12	1736	X	1107	-0-	-629	-0-	54	1	1053	3	N	-0-					17
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	83	1	1646	3	N	-0-					17
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	190	1	3990	3	N	-0-					17
03	3100	N	3966	-0-	866	866	170	1	3796	3	N	-0-					17
*04	2102	N	1236	-0-	-866	-0-	53	1	1183	3	N	-0-					17

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1226	-0-	-1024	-0-	128	1	1095	3	N	3					36
							3	9									
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	176	1	1609	3	N	-0-					36
01	1612	N	1304	-0-	-308	-0-	139	1	1165	3	N	-0-					36
02	1148	N	1044	-0-	-104	-0-	110	1	934	3	N	-0-					36
03	1798	N	1025	-0-	-773	-0-	90	1	935	3	N	-0-					36
04	1260	N	1017	-0-	-243	-0-	71	1	946	3	N	-0-					36

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
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					24
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					24
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	27	1	226	3	Y	-0-					24
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	23	1	197	3	Y	-0-					24
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	21	1	219	3	Y	-0-					24
04	240	N	9	-0-	-231	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					24

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

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

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	60	1	1096	3	N	-0-					22
12	1364	N	1086	-0-	-278	-0-	52	1	1027	3	N	6	6	8			22
							7	9									
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	71	1	1401	3	N	-0-					22
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	57	1	1202	3	N	13	13	8			22
							14	9									
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	58	1	1300	3	N	22	22	8			22
							24	9									
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	61	1	1355	3	N	27	27	8			22
							30	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

11	3360	X	3089	-0-	-271	-0-	263	1	2823	3	N	3	3	8			107
							3	9									
12	3472	X	3153	-0-	-319	-0-	284	1	2860	3	N	8	8	8			107
							9	9									
01	3410	X	3016	-0-	-394	-0-	282	1	2733	3	N	1	1	8			107
							1	9									
02	2968	X	2806	-0-	-162	-0-	294	1	2400	3	N	102	80	8			129
							112	9									
03	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	353	1	2589	3	N	58	51	8			136
							64	9									
04	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	315	1	2519	3	N	67	67	8			136
							74	9									

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

11	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	133	1	1431	3	N	3	3	8			37
							3	9									
12	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	139	1	1405	3	N	2	2	8			37
							2	9									
01	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	139	1	1343	3	N	-0-					37
02	1456	N	734	-0-	-722	-0-	77	1	629	3	N	25	25	8			37
							28	9									
03	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					37
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					37

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	1448	-0-	-1522	-0-	75	1	1373	3	N	-0-					22
12	3162	X	1996	-0-	-1166	-0-	97	1	1899	3	N	-0-					22
01	3162	X	375	-0-	-2787	-0-	18	1	357	3	N	-0-					22
02	2800	X	574	-0-	-2226	-0-	26	1	548	3	N	-0-					22
03	2976	X	1327	-0-	-1649	-0-	57	1	1270	3	N	-0-					22
04	1920	X	302	-0-	-1618	-0-	13	1	289	3	N	-0-					22

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

11	5970	X	5757	-0-	-213	-0-	489	1	5243	3	N	23	3	8			111
							25	9									
12	6169	X	5742	-0-	-427	-0-	518	1	5222	3	N	2	2	8			111
							2	9									
01	6169	X	5578	-0-	-591	-0-	522	1	5056	3	N	-0-					111
02	5684	X	5181	-0-	-503	-0-	562	1	4586	3	N	30	28	8			113
							33	9									
03	6107	X	5618	-0-	-489	-0-	671	1	4921	3	N	24	24	8			113
							26	9									
04	5760	X	5587	-0-	-173	-0-	618	1	4938	3	N	28	28	8			113
							31	9									

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	101	1	1079	3	N	12	3	8			38
							13	9									
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	80	1	802	3	N	6	6	8			38
							7	9									
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	153	1	1480	3	N	1	1	8			38
							1	9									
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	121	1	992	3	N	79	79	8			38
							87	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	153	1	1121	3	N	57	57	8			38
							63	9									
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	105	1	843	3	N	24	24	8			38
							26	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	190	1	1625	3	N	4					58
							4	9									
12	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	172	1	1572	3	N	-0-					58
01	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	172	1	1439	3	N	-0-					58
02	1708	N	1320	-0-	-388	-0-	139	1	1181	3	N	-0-					58
03	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	138	1	1437	3	N	-0-					58
04	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	99	1	1317	3	N	-0-					58

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	127	1	2334	3	N	-0-					32
12	2449	N	2090	-0-	-359	-0-	102	1	1988	3	N	-0-					32
01	2511	N	2206	-0-	-305	-0-	105	1	2079	3	N	20					52
							22	9									
02	2296	N	1862	-0-	-434	-0-	84	1	1765	3	N	12					64
							13	9									
03	2077	N	1741	-0-	-336	-0-	74	1	1667	3	N	-0-					64
04	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	86	1	1907	3	N	-0-					64

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1412	-0-		-328	-0-	120	1	1284	3	N	7	7	8			91
								8	9									
12	1843	N	1843	-0-		-0-	-0-	166	1	1669	3	N	7	7	8			91
								8	9									
01	1643	N	1496	-0-		-147	-0-	140	1	1354	3	N	2	2	8			91
								2	9									
02	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	166	1	1354	3	N	74	72	8			93
								81	9									
03	1829	N	1736	-0-		-93	-0-	202	1	1480	3	N	49	49	8			93
								54	9									
*04	1683	N	1683	-0-		-0-	-0-	183	1	1459	3	N	37	37	8			93
								41	9									

FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

11	600	N	277	-0-		-323	-0-	24	1	252	3	N	1	1	8			50
								1	9									
12	434	N	139	-0-		-295	-0-	12	1	125	3	N	2	2	8			50
								2	9									
01	332	N	332	-0-		-0-	-0-	31	1	301	3	N	-0-					50
02	346	N	346	-0-		-0-	-0-	33	1	273	3	N	36	27	8			59
								40	9									
03	140	N	140	-0-		-0-	-0-	14	1	104	3	N	20	20	8			59
								22	9									
*04	491	N	491	-0-		-0-	-0-	54	1	428	3	N	8	8	8			59
								9	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

11	930	N	592	-0-		-338	-0-	31	1	561	3	N	-0-					45
12	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	75	1	1464	3	N	-0-					45
01	1345	N	1345	-0-		-0-	-0-	65	1	1280	3	N	-0-					45
02	672	N	672	-0-		-0-	-0-	31	1	641	3	N	-0-					45
03	961	N	504	-0-		-457	-0-	22	1	482	3	N	-0-					45
04	930	N	465	-0-		-465	-0-	20	1	445	3	N	-0-					45

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

11	2340	N	2088	-0-		-252	-0-	178	1	1903	3	N	6	6	8			135
								7	9									
12	2325	N	2127	-0-		-198	-0-	191	1	1929	3	N	6	6	8			135
								7	9									
01	2201	N	2062	-0-		-139	-0-	193	1	1867	3	N	2	2	8			135
								2	9									
02	1960	N	1938	-0-		-22	-0-	202	1	1650	3	N	78	78	8			135
								86	9									
03	2139	N	2067	-0-		-72	-0-	244	1	1790	3	N	30	25	8			140
								33	9									
*04	2077	N	2077	-0-		-0-	-0-	228	1	1825	3	N	22	22	8			140
								24	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	696	1	12762	3	N	60					134
							66	9									
12	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	659	1	12902	3	N	12					146
							13	9									
01	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	651	1	12874	3	N	20					166
							22	9									
02	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	518	1	10859	3	N	53					219
							58	9									
03	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	506	1	11323	3	N	67	190	1			96
							74	9									
*04	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	488	1	10796	3	N	5					101
							6	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

11	5850	X	5603	-0-	-247	-0-	290	1	5313	3	N	-0-					46
12	6417	X	6119	-0-	-298	-0-	297	1	5822	3	N	-0-					46
01	6417	X	5142	-0-	-1275	-0-	247	1	4895	3	N	-0-					46
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	273	1	5725	3	N	-0-					46
03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	331	1	7415	3	N	-0-					46
*04	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	371	1	8210	3	N	-0-					46

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

11	2610	X	1518	-0-	-1092	-0-	79	1	1439	3	N	-0-					89
12	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	101	1	1987	3	N	-0-					89
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	105	1	2076	3	N	-0-					89
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	93	1	1956	3	N	-0-					89
03	2077	N	1910	-0-	-167	-0-	82	1	1828	3	N	-0-					89
04	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	85	1	1879	3	N	10					99
							11	9									

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 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
11	975	X	975	-0-	-0-	-0-	83	1	890	3	N	2	2	8			174
							2	9									
12	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	120	1	1212	3	N	28	180	1	2	8	20
							31	9									
01	817	X	817	-0-	-0-	-0-	76	1	741	3	N	-0-					20
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	83	1	678	3	N	25	25	8			20
							28	9									
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	172	1	1260	3	N	26	26	8			20
							29	9									
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	648	3	N	19	19	8			20
							21	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

11	570	N	395	-0-	-175	-0-	20	1	375	3	N	-0-					70
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	702	3	N	-0-					70
01	620	N	502	-0-	-118	-0-	24	1	478	3	N	-0-					70
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	N	-0-					70
03	744	N	485	-0-	-259	-0-	21	1	464	3	N	-0-					70
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	18	1	402	3	N	-0-					70

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-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

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	180	1	3298	3	N	-0-					35
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	180	1	3521	3	N	37					72
							41	9									
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	184	1	3635	3	N	2					74
							2	9									
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	123	1	2584	3	N	53					127
							58	9									
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	154	1	3446	3	N	-0-					127
*04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	134	1	2954	3	N	3					130
							3	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	876	-0-	-1404	-0-	75	1	799	3	N	2	2	8			36
							2	9									
12	1581	N	622	-0-	-959	-0-	56	1	564	3	N	2	2	8			36
							2	9									
01	1395	N	594	-0-	-801	-0-	56	1	538	3	N	-0-					36
02	812	N	412	-0-	-400	-0-	43	1	349	3	N	18	18	8			36
							20	9									
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	107	1	787	3	N	-0-					36
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	142	1	1131	3	N	-0-					36

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					20
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					20
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					20
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					20

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

11	1590	N	168	-0-	-1422	-0-	14	1	150	3	N	4	2	8			74
							4	9									
12	930	N	277	-0-	-653	-0-	25	1	252	3	N	-0-					74
01	682	N	103	-0-	-579	-0-	10	1	93	3	N	-0-					74
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-					74
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					74
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					74

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	71	1	1300	3	N	9					112
							10	9									
12	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	51	1	1004	3	N	3					115
							3	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	56	1	1105	3	N	-0-					115
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	3	N	4					119
							4	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	67	1	1510	3	N	3					122
							3	9									
*04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	52	1	1144	3	N	-0-					122

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					71
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					71
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					71
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					71
03	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					71
04	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					71

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

11	810	N	251	-0-	-559	-0-	21 1	1 9	229	3	N	1	1	8			93
12	248	N	25	-0-	-223	-0-	2 2	1 9	21	3	N	2	2	8			93
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					93
02	224	N	20	-0-	-204	-0-	2	1	18	3	N	-0-					93
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					93
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					93

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2160	N	1816	-0-	-344	-0-	153 19	1 9	1644	3	N	17	4	8			45
12	2015	N	1451	-0-	-564	-0-	131 2	1 9	1318	3	N	2	2	8			45
01	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	141	1	1371	3	N	-0-					45
02	1708	N	1400	-0-	-308	-0-	149 34	1 9	1217	3	N	31	31	8			45
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	184 14	1 9	1350	3	N	13	13	8			45
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	173 23	1 9	1380	3	N	21	21	8			45

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					37
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					37
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					37
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					37
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					37
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					37

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

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

11	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	161	1	1724	3	N	76	3	8			169
							84	9									
12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	84	1	846	3	N	37	187	1	2	8	17
							41	9									
01	961	X	616	-0-	-345	-0-	58	1	558	3	N	-0-					17
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	254	1	2074	3	N	30	30	8			17
							33	9									
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	225	1	1651	3	N	19	19	8			17
							21	9									
*04	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	183	1	1460	3	N	19	19	8			17
							21	9									

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	29	1	313	3	N	1	1	8			31
							1	9									
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	13	1	130	3	N	-0-					31
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	3	N	-0-					31
02	308	N	90	-0-	-218	-0-	10	1	80	3	N	-0-					31
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	175	3	N	-0-					31
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	17	1	135	3	N	-0-					31

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	442	1	1848	3	N	4	2	8			39
							4	9									
12	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	463	1	1852	3	N	1	1	8			39
							1	9									
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	461	1	1765	3	N	-0-					39
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	437	1	1515	3	N	28	28	8			39
							31	9									
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	497	1	1597	3	N	19	19	8			39
							21	9									
*04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	435	1	1317	3	N	24	24	8			39
							26	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					50
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	524	3	N	-0-					50
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	N	-0-					50
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	N	-0-					50
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					50
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

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

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	577	1	6183	3	N	106	4	8			151
							117	9									
12	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	524	1	5284	3	N	109	189	1	7	8	64
							120	9									
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	509	1	4929	3	N	2	2	8			64
							2	9									
02	2744	X	1286	-0-	-1458	-0-	131	1	1072	3	N	75	50	8			89
							83	9									
03	3038	X	887	-0-	-2151	-0-	103	1	753	3	N	28	28	8			89
							31	9									
04	2940	X	336	-0-	-2604	-0-	35	1	279	3	N	20	20	8			89
							22	9									

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

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

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1140	-0-	-480	-0-	97	1	1043	3	N	-0-					79
12	1736	N	1328	-0-	-408	-0-	114	1	1151	3	N	57	17	8			119
							63	9									
01	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	121	1	1168	3	N	-0-					119
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	128	1	1043	3	N	49	41	8			127
							54	9									
03	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	132	1	965	3	N	67	67	8			127
							74	9									
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	123	1	979	3	N	207	188	1	87	8	59
							228	9									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

11	210	N	118	-0-	-92	-0-	10	1	108	3	N	-0-					39
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					39
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	10	1	96	3	N	-0-					39
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	10	1	83	3	N	-0-					39
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					39
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	3	N	-0-					39

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

11	2940	X	2649	-0-	-291	-0-	214	1	2291	3	N	131	3	8			167
							144	9									
12	2945	X	2474	-0-	-471	-0-	220	1	2222	3	N	29	181	1	3	8	12
							32	9									
01	2945	X	1407	-0-	-1538	-0-	132	1	1275	3	N	-0-					12
02	2464	N	16	-0-	-2448	-0-	2	1	14	3	N	-0-					12
03	2480	N	7	-0-	-2473	-0-	1	1	6	3	N	-0-					12
04	1350	N	10	-0-	-1340	-0-	1	1	9	3	N	-0-					12

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	110	1	2012	3	N	-0-					75
12	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	103	1	2025	3	N	6					81
							7	9									
01	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	101	1	2006	3	N	-0-					81
02	1988	N	1893	-0-	-95	-0-	86	1	1805	3	N	2					83
							2	9									
03	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	91	1	2035	3	N	4					87
							4	9									
04	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	87	1	1934	3	N	-0-					87

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10332 - 10584

11	300	N	102	-0-	-198	-0-	8	1	80	3	N	13					112
							14	9									
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	2	2	8			112
							2	9									
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	16	1	153	3	N	-0-					112
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	64	14	8			162
							70	9									
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	11	1	82	3	N	31	21	8			172
							34	9									
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	N	61	22	8			211
							67	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1649	-0-	-361	-0-	153	1	1496	3	Y	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	131	1	1637	3	Y	-0-					-0-
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	153	1	1634	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1737	-0-	1737	1737	161	1	1576	3	Y	-0-					-0-
03	3739	X	2002	-0-	-1737	-0-	196	1	1806	3	Y	-0-					-0-
*04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	159	1	1608	3	Y	-0-					-0-

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
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	162	1	1582	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	145	1	1813	3	Y	-0-					-0-
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	172	1	1837	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2090	-0-	2090	2090	194	1	1896	3	Y	-0-					-0-
03	4438	X	2348	-0-	-2090	-0-	230	1	2118	3	Y	-0-					-0-
*04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	189	1	1914	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3540	X	2775	-0-	-765	-0-	258	1	2517	3	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2750	-0-	-815	-0-	204	1	2546	3	Y	-0-					-0-
01	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	327	1	3493	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2682	-0-	2682	2682	249	1	2433	3	Y	-0-					-0-
03	4797	X	2115	-0-	-2682	-0-	207	1	1908	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	1787	-0-	-1903	-0-	161	1	1626	3	Y	-0-					-0-

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
11	2160	N	1536	-0-	-624	-0-	143	1	1393	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	112	1	1397	3	Y	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	143	1	1532	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1345	-0-	1345	1345	125	1	1220	3	Y	-0-					-0-
03	3029	X	1684	-0-	-1345	-0-	165	1	1519	3	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1514	-0-	-106	-0-	136	1	1378	3	Y	-0-					-0-

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

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

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

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

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
11	7307	X	7307	-0-	-0-	B	-0-	559 7	1 9	6741	2	N	6					146
12	7397	X	7397	-0-	-0-	B	-0-	570 6	1 9	6821	2	N	5					151
01	7795	X	7795	-0-	-0-	B	-0-	591 4	1 9	7200	2	N	4					155
02	6891	X	6891	-0-	-0-	B	-0-	538 6	1 9	6347	2	N	5					160
03	7591	X	7591	-0-	-0-	B	-0-	590 9	1 9	6992	2	N	8					168
*04	6423	X	6423	-0-	-0-	B	-0-	482 8	1 9	5933	2	N	7					175

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
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	121 3	1 9	1131	3	N	-0-					25
12	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	86 25	1 9	997	3	N	-0-					25
01	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	108 3	1 9	1091	3	N	3					28
02	1176	N	1088	-0-	-88	-0-	101 25	1 9	962	3	N	23					51
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	137 2	1 9	1190	3	N	2					53
04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	110	1	1018	3	N	-0-					53

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
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	56 13	1 9	1635	3	N	12					117
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	56 12	1 9	1721	3	N	11					128
01	2108	N	1575	-0-	-533	-0-	52 21	1 9	1502	3	N	19					147
02	1596	N	1364	-0-	-232	-0-	56 33	1 9	1275	3	N	30					177
03	1798	N	1465	-0-	-333	-0-	60 9	1 9	1396	3	N	8					185
04	1530	N	1127	-0-	-403	-0-	43 8	1 9	1076	3	N	7	172	1			20

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

11	4350	X	3998	-0-	-352	-0-	217	1	3756	3	N	23					110
							25	9									
12	4588	X	4169	-0-	-419	-0-	233	1	3899	3	N	34					144
							37	9									
01	4588	X	3758	-0-	-830	-0-	217	1	3502	3	N	35					179
							39	9									
02	4144	X	3602	-0-	-542	-0-	213	1	3356	3	N	30					209
							33	9									
03	4495	X	3734	-0-	-761	-0-	188	1	3531	3	N	14					223
							15	9									
04	4020	X	3400	-0-	-620	-0-	175	1	3191	3	N	31	183	1			71
							34	9									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 1274 RRCID -> 065065 COMPL. DATE 04/07/1975 TOTAL DEPTH 15081 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	35	1	59	3	N	-0-			-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	31	1	111	3	N	-0-			-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	3	N	-0-			-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	43	1	58	3	N	-0-			-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	49	1	58	3	N	-0-			-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	37	1	36	3	N	-0-			-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

11	480	N	397	-0-	-83	-0-	59	1	338	3	N	-0-			17
12	589	N	376	-0-	-213	-0-	51	1	325	3	N	-0-			17
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	54	1	298	3	N	-0-			17
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	50	1	232	3	N	-0-			17
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	62	1	265	3	N	-0-			17
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	48	1	212	3	N	-0-			17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-			-0-
04	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

11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			N	-0-			-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-			-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-			-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	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

11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
01	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
02	1036	N	895	-0-	-141	-0-	895	3			N	-0-			-0-
03	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	3			N	-0-			-0-
04	960	N	837	-0-	-123	-0-	837	3			N	-0-			-0-

ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B) 02165 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2274 RRCID -> 072573 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410

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

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -62721				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -62721				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -62721				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -62721				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -62721				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -62721				N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: 1 RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	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
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
STATE OF TEXAS-SLICK #4 WELL #: 1 RRCID -> 194673 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5148 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	-0-	-0-	-1271 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-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) //CONT.// 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			30
04	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

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

ANGELITA, EAST (6900) 02853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 220134 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 6894 - 6905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	786	1	77	2	Y	504	488	1			198
							3	4	554	9							
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	915	1	37	4	Y	455	488	1			165
							501	9									
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	895	1	84	2	Y	471	501	1			135
							26	4	518	9							
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	855	1	37	4	Y	570	522	1			183
							627	9									
02	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1281	786	1	5	4	Y	445	406	1			222
							490	9									
03	2824	N	1543	-0-	-1281	-0-	993	1	23	4	Y	479	539	1			162
							527	9									
04	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	679	1	181	2	Y	464	487	1			139
							7	4	510	9							

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	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

11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	36	1			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					45

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	422	1	1853	2	Y	96	169	1			101
							106	9									
12	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	248	1	1045	2	Y	119	171	1			49
							131	9									
01	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	280	1	920	2	Y	88	88	1			49
							97	9									
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	413	1	1389	2	Y	54					103
							59	9									
*03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	326	1	1170	2	Y	49	72	1			80
							54	9									
*04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	256	1	997	2	Y	41					121
							45	9									

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281930 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745

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

SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9595 - 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
04	28980	X	26590	-0-	-2390	-0-	1560 197	1 9	24833	2	N	179					199

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2017 - P/A 04/11/17

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
11	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	558 627	1 9	6391	2	N	570	388	1			371
12	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	598 642	1 9	6826	2	N	584	581	1			374
01	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	581 606	1 9	5698	2	N	551	574	1			351
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	640 578	1 9	5606	2	N	525	572	1			304
03	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	661 604	1 9	6548	2	N	549	577	1			276
*04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	408 586	1 9	6487	2	N	533	555	1			254

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
11	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	475	1	8746	2	N	87	194	1			127
							96	9									
12	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	200	1	8051	2	N	83					210
							91	9									
01	11005	X	7622	-0-	-3383	-0-	178	1	7361	2	N	75	193	1			92
							83	9									
02	11004	X	6331	-0-	-4673	-0-	146	1	6106	2	N	72					164
							79	9									
03	9641	X	932	-0-	-8709	-0-	19	1	907	2	N	5					169
							6	9									
*04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	212	1	10168	2	N	135	189	1			115
							149	9									

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	96	1	1093	2	N	118					392
							130	9									
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	43	1	420	2	N	4					396
							4	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
03	1333	X	694	-0-	-639	-0-	61	1	605	2	N	25					421
							28	9									
*04	1290	X	72	-0-	-1218	-0-	4	1	68	2	N	-0-					421

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 "AA" WELL #: 2 RRCID -> 172861 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12120

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

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	3836	-0-	-1684	-0-	191 125	1 9	3520	2	N	114					309
12	5704	X	4120	-0-	-1584	-0-	97 122	1 9	3901	2	N	111	196	1			224
01	5704	X	4285	-0-	-1419	-0-	98 118	1 9	4069	2	N	107	192	1	10	8	129
02	4508	X	4269	-0-	-239	-0-	98 77	1 9	4094	2	N	70					199
03	4464	X	4079	-0-	-385	-0-	83 72	1 9	3924	2	N	65	191	1			73
*04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	90 106	1 9	4329	2	N	96					169

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

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

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 13083 PERF.11880 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	X	471	-0-	-369	-0-	33 55	1 9	383	2	N	50					169
12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	83 88	1 9	947	2	N	80					249
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	85 90	1 9	837	2	N	82	187	1			144
02	896	X	764	-0-	-132	-0-	67 108	1 9	589	2	N	98					242
03	1116	X	901	-0-	-215	-0-	75 86	1 9	740	2	N	78	193	1			127
*04	1080	X	794	-0-	-286	-0-	40 123	1 9	631	2	N	112					239

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	26	1	473	2	N	28					125
							31	9									
12	651	N	553	-0-	-98	-0-	13	1	508	2	N	29					154
							32	9									
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	12	1	511	2	N	30					184
							33	9									
02	616	N	543	-0-	-73	-0-	12	1	508	2	N	21					205
							23	9									
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	11	1	527	2	N	29	194	1			40
							32	9									
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	11	1	520	2	N	23					63
							25	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12128 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					167
12	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-	386	1	15555	2	N	356	341	1			182
							392	9									
01	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	374	1	15507	2	N	302	369	1			115
							332	9									
02	25441	X	25441	-0-	-0-	-0-	557	1	23325	2	N	1417	1158	1			374
							1559	9									
*03	76102	X	76102	-0-	-0-	-0-	1460	1	68790	2	N	5320	5677	1			17
							5852	9									
*04	64714	X	64714	-0-	-0-	-0-	1225	1	58857	2	N	4211	4088	1			140
							4632	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2340	N	1233	-0-	-1107	-0-	99	1	1132	2	Y	2	61	1			88
							2	9									
12	2232	N	541	-0-	-1691	-0-	43	1	494	2	Y	4					92
							4	9									
01	1550	N	874	-0-	-676	-0-	70	1	683	2	Y	110					202
							121	9									
02	1148	N	1135	-0-	-13	-0-	108	1	943	2	Y	76	83	1			195
							84	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	572	2	Y	2	62	1			135
							2	9									
*04	1230	X	839	-0-	-391	-0-	44	1	696	2	Y	90					225
							99	9									

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13070 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	233	-0-	-487	-0-	11 26	1 9	196	2	Y	24					96
12	589	N	253	-0-	-336	-0-	4 80	1 9	169	2	Y	73	117	1			52
01	589	N	135	-0-	-454	-0-	2 62	1 9	71	2	Y	56	3	8			105
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	7 29	1 9	308	2	Y	26	51	1			80
03	248	N	88	-0-	-160	-0-	2 2	1 9	84	2	Y	2	35	1			47
*04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3 42	1 9	125	2	Y	38	38	1			47

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	X	476	-0-	-3874	-0-	37 13	1 9	426	2	N	12					187
12	2356	X	37	-0-	-2319	-0-	3	1	34	2	N	-0-					187
01	1488	X	284	-0-	-1204	-0-	26	1	258	2	N	-0-					187
02	1344	X	175	-0-	-1169	-0-	17 6	1 9	152	2	N	5					192
03	899	X	300	-0-	-599	-0-	26 19	1 9	255	2	N	17					209
*04	480	X	110	-0-	-370	-0-	6 1	1 9	103	2	N	1					210

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1770	X	1059	-0-	-711	-0-	241 48	1 9	770	2	N	44					244
12	1829	X	1053	-0-	-776	-0-	237 103	1 9	713	2	N	94	196	1			142
01	1581	X	577	-0-	-1004	-0-	127 52	1 9	398	2	N	47					189
02	980	X	599	-0-	-381	-0-	135 44	1 9	420	2	N	40					229
03	1085	X	356	-0-	-729	-0-	77 63	1 9	216	2	N	57					286
*04	1050	X	517	-0-	-533	-0-	7 31	1 9	479	2	N	28	195	1			119

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10164 - 12841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	397	-0-	-353	-0-	72 1 34 9		291	2	N	31					251
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	51 1 88 9		462	2	N	80					331
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	80 1 3 9		447	2	N	3					334
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	166 1 50 9		479	2	N	45					379
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	232 1 62 9		403	2	N	56	191	1			244
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	387 2		22	9	N	20					264

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2373	-0-	-447	-0-	167 1 295 9		1911	2	N	268	387	1			314
12	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	205 1 264 9		2343	2	N	240	193	1			361
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	351 1 316 9		3440	2	N	287	194	1			454
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	335 1 271 9		2937	2	N	246	189	1			511
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	371 1 301 9		3671	2	N	274	367	1			418
*04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	283 1 299 9		4510	2	N	272	386	1			304

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	2					70
							2	9									
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	347	2	Y	3					73
							3	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	Y	4	34	1			43
							4	9									
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	31	1	310	2	Y	3					46
							3	9									
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	Y	6	17	1			35
							7	9									

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2835	-0-	-525	-0-	669	1	2140	2	N	24					306
							26	9									
12	3596	X	2377	-0-	-1219	-0-	593	1	1784	2	N	-0-					306
01	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	822	1	2571	2	N	-0-					306
02	3248	X	2626	-0-	-622	-0-	640	1	1986	2	N	-0-					306
03	3596	X	2828	-0-	-768	-0-	746	1	2082	2	N	-0-					306
*04	3270	X	1722	-0-	-1548	-0-	25	1	1617	2	N	73	195	1			184
							80	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	1305	1	14936	2	N	521	573	1			359
							573	9									
12	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	1237	1	14128	2	N	662	765	1			256
							728	9									
01	29667	X	12661	-0-	-17006	-0-	1136	1	11148	2	N	343	384	1			215
							377	9									
02	26796	X	9868	-0-	-16928	-0-	982	1	8596	2	N	264	195	1			284
							290	9									
03	29667	X	9856	-0-	-19811	-0-	881	1	8727	2	N	225	193	1			316
							248	9									
*04	15600	X	8666	-0-	-6934	-0-	506	1	8047	2	N	103	362	1			57
							113	9									

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
11	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	142	1	1625	2	N	139	189	1			336
							153	9									
12	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	162	1	1846	2	N	111	193	1			254
							122	9									
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	185	1	1820	2	N	108					362
							119	9									
02	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	179	1	1568	2	N	80	193	1			249
							88	9									
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	187	1	1856	2	N	95	192	1			152
							105	9									
*04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	116	1	1844	2	N	119					271
							131	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
11	21480	X	14999	-0-	-6481	-0-	719	1	13237	2	N	948	582	1			625
							1043	9									
12	78723	X	78723	-0-	-0-	-0-	1847	1	74457	2	N	2199	1939	1			885
							2419	9									
01	97590	X	97590	-0-	-0-	-0-	2231	1	92442	2	N	2652	2710	1	10	8	817
							2917	9									
02	85047	X	85047	-0-	-0-	-0-	1928	1	80648	2	N	2246	2138	1			925
							2471	9									
03	92307	X	92307	-0-	-0-	-0-	1862	1	87719	2	N	2478	2884	1			519
							2726	9									
*04	97156	X	97156	-0-	-0-	-0-	1930	1	92751	2	N	2250	2417	1			352
							2475	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3570	X	3277	-0-	-293	-0-	226	1	2585	2	N	424	381	1			302
							466	9									
12	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	256	1	2922	2	N	409	370	1			341
							450	9									
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	323	1	3170	2	N	468	574	1			235
							515	9									
02	3472	X	3460	-0-	-12	-0-	312	1	2729	2	N	381	192	1			424
							419	9									
03	3689	X	3607	-0-	-82	-0-	288	1	2849	2	N	427	584	1			267
							470	9									
*04	3870	X	3487	-0-	-383	-0-	180	1	2858	2	N	408	386	1			289
							449	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 13892 PERF.11634 - 11668

11	7200	X	3494	-0-	-3706	-0-	273	1	3120	2	N	92					222
							101	9									
12	7440	X	3161	-0-	-4279	-0-	241	1	2752	2	N	153	191	1			184
							168	9									
01	7440	X	2666	-0-	-4774	-0-	234	1	2300	2	N	120					304
							132	9									
02	5964	X	3207	-0-	-2757	-0-	318	1	2784	2	N	95	189	1			210
							105	9									
03	4805	X	3609	-0-	-1196	-0-	321	1	3174	2	N	104	192	1			122
							114	9									
*04	3480	X	2187	-0-	-1293	-0-	126	1	2004	2	N	52					174
							57	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 #: 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
11	6930	X	4067	-0-	-2863	-0-	323	1	3698	2	Y	42					150
							46	9									
12	6014	X	3276	-0-	-2738	-0-	259	1	2955	2	Y	56					206
							62	9									
01	4650	X	3569	-0-	-1081	-0-	326	1	3198	2	Y	41					247
							45	9									
02	3780	X	3123	-0-	-657	-0-	317	1	2772	2	Y	31	124	1			154
							34	9									
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	519	1	5139	2	Y	195					349
							215	9									
*04	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	330	1	5258	2	Y	159	165	1			343
							175	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
11	2610	X	2318	-0-	-292	-0-	176	1	2017	2	Y	114	130	1			187
							125	9									
12	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	208	1	2372	2	Y	140					327
							154	9									
01	2666	X	2332	-0-	-334	-0-	215	1	2114	2	Y	3					330
							3	9									
02	2408	X	2301	-0-	-107	-0-	232	1	2027	2	Y	38	110	1			258
							42	9									
03	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	217	1	2151	2	Y	124	121	1			261
							136	9									
*04	2640	X	1932	-0-	-708	-0-	114	1	1815	2	Y	3					264
							3	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22080	X	11805	-0-	-10275	-0-	582	1	10727	2	N	451	389	1			212
							496	9									
12	22816	X	11485	-0-	-11331	-0-	273	1	10995	2	N	197	190	1			219
							217	9									
01	22816	X	10307	-0-	-12509	-0-	238	1	9884	2	N	168	198	1			189
							185	9									
02	16184	X	7404	-0-	-8780	-0-	170	1	7115	2	N	108					297
							119	9									
03	26674	X	26674	-0-	-0-	-0-	541	1	25502	2	N	574	574	1			297
							631	9									
*04	19738	X	19738	-0-	-0-	-0-	396	1	19050	2	N	265	385	1			177
							292	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11918 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39900	X	24209	-0-	-15691	-0-	1235	1	22746	2	Y	207	177	1			320
							228	9									
12	41230	X	27682	-0-	-13548	-0-	662	1	26695	2	Y	295	512	1			103
							325	9									
01	34689	X	28507	-0-	-6182	-0-	664	1	27536	2	Y	279	171	1			211
							307	9									
02	30520	X	21557	-0-	-8963	-0-	499	1	20883	2	Y	159	227	1			143
							175	9									
03	31031	X	23607	-0-	-7424	-0-	485	1	22846	2	Y	251	250	1			144
							276	9									
*04	27600	X	21132	-0-	-6468	-0-	427	1	20522	2	Y	166	166	1			144
							183	9									

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

11	88	X	88	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	5					22
							6	9									
12	189	X	189	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	2					24
							2	9									
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	3					27
							3	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	4	14	1			17
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	4					21
							4	9									
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	3	8	1			16

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	586	2	Y	57	181	1			205
							63	9									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	487	2	Y	49					254
							54	9									
01	372	N	315	-0-	-57	-0-	26	1	253	2	Y	33					287
							36	9									
02	336	N	220	-0-	-116	-0-	18	1	161	2	Y	37					324
							41	9									
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	22	1	215	2	Y	15	192	1			147
							17	9									
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	379	2	Y	60					207
							66	9									

MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

11	930	X	765	-0-	-165	-0-	56	1	643	2	N	60					356
							66	9									
12	961	X	890	-0-	-71	-0-	67	1	761	2	N	56	193	1			219
							62	9									
01	930	X	893	-0-	-37	-0-	77	1	759	2	N	52					271
							57	9									
02	840	X	654	-0-	-186	-0-	61	1	538	2	N	50					321
							55	9									
03	930	X	864	-0-	-66	-0-	74	1	729	2	N	55					376
							61	9									
*04	870	X	804	-0-	-66	-0-	45	1	712	2	N	43					419
							47	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	45	1	826	2	Y	166					305
							183	9									
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	27	1	1085	2	Y	88	273	1			120
							97	9									
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	28	1	1147	2	Y	120	7	8			233
							132	9									
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	25	1	1052	2	Y	139	145	1			227
							153	9									
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	26	1	1233	2	Y	145	158	1			214
							160	9									
*04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	29	1	1375	2	Y	151	151	1			214
							166	9									

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5059	-0-	2059	2059	250	1	4600	2	N	190					267
							209	9									
12	3100	N	3818	-0-	718	2777	88	1	3563	2	N	152	195	1			224
							167	9									
01	3100	N	2875	-0-	-225	2552	65	1	2698	2	N	102					326
							112	9									
02	3742	X	1190	-0-	-2552	-0-	26	1	1109	2	N	50	194	1			182
							55	9									
03	1147	X	946	-0-	-201	-0-	19	1	888	2	N	35					217
							39	9									
*04	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	247	1	11872	2	N	665	376	1			506
							732	9									

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
11	23880	X	17233	-0-	-6647	-0-	863	1	15907	2	Y	421	208	1			376
							463	9									
12	21359	X	17804	-0-	-3555	-0-	421	1	16969	2	Y	376	626	1			126
							414	9									
01	21204	X	16383	-0-	-4821	-0-	377	1	15631	2	Y	341	209	1			258
							375	9									
02	20300	X	13526	-0-	-6774	-0-	307	1	12866	2	Y	321	355	1			224
							353	9									
03	21204	X	13704	-0-	-7500	-0-	278	1	13098	2	Y	298	331	1			191
							328	9									
*04	17220	X	13188	-0-	-4032	-0-	264	1	12682	2	Y	220	220	1			191
							242	9									

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7650) 02971 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: H 1 RRCID -> 164131 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 7664 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

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

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	0 #	-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 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360		2318	-0-	-7042	40817	98 23	1 9	2197	2	Y	21	22	0	1	1	17
12	9672		-0-	-0-	-9672	31145					Y	15	17	0			15
01	9672		-0-	-0-	-9672	21473					Y	15	15	0			15
02	8736		797	-0-	-7939	13534	40 17	1 9	740	2	Y	15	15	0			15
03	9672		481	-0-	-9191	4343	24 17	1 9	440	2	Y	15	15	0			15
04	DLQ	G-10	547	-0-	547	4890	24 20	1 9	503	2	Y	18	17	0			16

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

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARANSAS PASS, EAST (D-6) 03350 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 1CB RRCID -> 064980 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARANSAS PASS, EAST (7370) 03350 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
HEIST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144248 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7474 - 7480

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARANSAS PASS, EAST (7630) 03350 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081775 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7628 - 7632

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	35					113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	34					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2	5		157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	866	R	866	-0-	-0-	-0-	73	1	792	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	620	#	419	-0-	-201	-0-	32	1	367	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
01	620	#	547	-0-	-73	-0-	49	1	480	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
02	812	#	303	-0-	-509	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
03	899	#	320	-0-	-579	-0-	34	1	275	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
04	870	#	222	-0-	-648	-0-	27	1	193	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	10950	X	9904	-0-	-1046	-0-	9880	3	24	9	Y	22	28	1			7
12	DLQ G-10		10461	-0-	10461	10461	10422	3	39	9	Y	35	36	1			6
01	DLQ G-10		7671	-0-	7671	18132	7648	3	23	9	Y	21	20	1			7
02	DLQ G-10		8788	-0-	8788	26920	8765	3	23	9	Y	21	23	1			5
03	DLQ G-10		8905	-0-	8905	35825	8879	3	26	9	Y	24	25	1			4
04	DLQ G-10		9468	-0-	9468	45293	9442	3	26	9	Y	24	23	1			5

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

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

11	1000 N	1039	-0-	39	62	106	1	933	3	Y	-0-					-0-
12	1201 N	1139	-0-	-62	-0-	119	1	1020	3	Y	-0-					-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	124	1	1015	3	Y	-0-					-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	124	1	963	3	Y	-0-					-0-
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	139	1	1480	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	999	-0-	999	999	111	1	888	3	Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

11	10098 X	4927	-0-	-5171	-0-	486	1	4299	3	Y	129	121	1			126
						142	9									
12	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	532	1	4564	3	Y	139	128	1			137
						153	9									
01	5239 X	5129	-0-	-110	-0-	540	1	4421	3	Y	153	129	1			161
						168	9									
02	4732 X	4050	-0-	-682	-0-	448	1	3483	3	Y	108	126	1			143
						119	9									
03	5239 X	4709	-0-	-530	-0-	390	1	4183	3	Y	124	122	1			145
						136	9									
04	DLQ G-10	5616	-0-	5616	5616	619	1	4974	3	Y	21	81	1			85
						23	9									

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

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

11	10505 X	5131	-0-	-5374	-0-	513	1	4535	3	Y	75	73	1			76
						83	9									
12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	476	1	4084	3	Y	65	68	1			73
						72	9									
01	6355 X	4412	-0-	-1943	-0-	473	1	3872	3	Y	61	60	1			74
						67	9									
02	5740 X	3707	-0-	-2033	-0-	415	1	3229	3	Y	57	62	1			69
						63	9									
03	5363 X	4331	-0-	-1032	-0-	361	1	3874	3	Y	87	72	1			84
						96	9									
04	DLQ G-10	2485	-0-	2485	2485	258	1	2072	3	Y	141	110	1			115
						155	9									

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5669	X	2777	-0-	-2892	-0-	276	1	2442	3	Y	54	53	1			50
							59	9									
12	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	279	1	2390	3	Y	71	65	1			56
							78	9									
01	2945	X	2531	-0-	-414	-0-	269	1	2201	3	Y	55	60	1			51
							61	9									
02	2660	X	2535	-0-	-125	-0-	283	1	2198	3	Y	49	54	1			46
							54	9									
03	2883	X	2446	-0-	-437	-0-	205	1	2196	3	Y	41	57	1			30
							45	9									
04	DLQ G-10		3251	-0-	3251	3251	348	1	2797	3	Y	96					126
							106	9									

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
11	21130	X	10556	-0-	-10574	-0-	1059	1	9361	3	Y	124	141	1			124
							136	9									
12	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	1100	1	9427	3	Y	113	131	1			106
							124	9									
01	10571	X	10238	-0-	-333	-0-	1096	1	8991	3	Y	137	136	1			107
							151	9									
02	9856	X	8723	-0-	-1133	-0-	976	1	7596	3	Y	137	138	1			106
							151	9									
03	10912	X	9531	-0-	-1381	-0-	804	1	8622	3	Y	95	138	1			63
							105	9									
04	DLQ G-10		10750	-0-	10750	10750	1173	1	9444	3	Y	121					184
							133	9									

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

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

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

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

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	1007	-0-	-13	-0-	992	2	15	9	N	14					216
12	1054	X	1022	-0-	-32	-0-	1010	2	12	9	N	11					227
01	1054	X	1032	-0-	-22	-0-	1010	2	22	9	N	20	184	1			63
02	952	X	903	-0-	-49	-0-	891	2	12	9	N	11					74
03	1054	X	1016	-0-	-38	-0-	1012	2	4	9	N	4					78
04	1020	X	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-					78

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					175
12	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					175
01	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	1045	2			N	-0-					175
02	952	X	944	-0-	-8	-0-	944	2			N	-0-					175
03	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1045	2	23	9	N	21	180	1			16
04	1020	X	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			N	-0-					16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	1134	-0-	-66	-0-	1134	2			N	-0-					189
12	1240	X	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-					189
01	1240	X	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			N	-0-					189
02	1120	X	1047	-0-	-73	-0-	1047	2			N	-0-	165	1			24
03	1209	X	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-					24
04	1170	X	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			N	-0-					24

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	793	2	3	9	N	3					75
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	820	2	4	9	N	4					79
01	837	N	822	-0-	-15	-0-	820	2	2	9	N	2					81
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	740	2	7	9	N	6					87
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	820	2	3	9	N	3					90
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	793	2	3	9	N	3					93

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
11	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1245	2	19	9	N	17					157
12	1364	N	821	-0-	-543	-0-	785	2	36	9	N	33	173	1			17
01	1395	N	554	-0-	-841	-0-	544	2	10	9	N	9					26
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	1094	2	18	9	N	16					42
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1359	2	17	9	N	15					57
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1254	2	17	9	N	15					72

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5345	-0-	-445	-0-	5324	2	21	9	N	19					289
12	5704	X	5409	-0-	-295	-0-	5400	2	9	9	N	8	171	1			126
01	5580	X	5418	-0-	-162	-0-	5398	2	20	9	N	18					144
02	5040	X	4799	-0-	-241	-0-	4781	2	18	9	N	16					160
03	5580	X	5206	-0-	-374	-0-	5187	2	19	9	N	17					177
04	5340	X	4987	-0-	-353	-0-	4967	2	20	9	N	18					195

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
11	570	X	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					74
12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					74
01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					74
02	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					74
03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					74
*04	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					74

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	0	X	-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

MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

11	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	301	1	3995	2	N	239							351
							263	9											
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	177	1	1904	2	N	23	182	1					192
							25	9											
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	211	1	3202	2	N	37							229
							41	9											
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	307	1	3875	2	N	145	172	1					202
							160	9											
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	229	1	2832	2	N	58							260
							64	9											
*04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	241	1	3181	2	N	196	180	1					276
							216	9											

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) //CONT.// 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2203	-0-	-107	-0-	270	1	1878	2	N	50					103
							55	9									
12	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	279	1	1881	2	N	44					147
							48	9									
01	2263	X	1790	-0-	-473	-0-	252	1	1476	2	N	56	168	1			35
							62	9									
02	2044	X	1845	-0-	-199	-0-	234	1	1596	2	N	14					49
							15	9									
03	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	279	1	2161	2	N	17					66
							19	9									
04	2190	X	1993	-0-	-197	-0-	234	1	1728	2	N	28					94
							31	9									

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496

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

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
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3145	2	34	9	N	31					84
12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6209	2	92	9	N	84					168
01	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10567	2	75	9	N	68	168	1			68
02	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8183	2	37	9	N	34					102
03	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7250	2	96	9	N	87					189
*04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5221	2	64	9	N	58	175	1			72

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	240	1	2545	2	N	5					63
							6	9									
12	2511	X	1561	-0-	-950	-0-	248	1	1311	2	N	2					65
							2	9									
01	3255	X	2793	-0-	-462	-0-	224	1	2567	2	N	2					67
							2	9									
02	2940	X	2915	-0-	-25	-0-	200	1	2714	2	N	1					68
							1	9									
03	3255	X	2912	-0-	-343	-0-	248	1	2663	2	N	1					69
							1	9									
04	2790	X	2424	-0-	-366	-0-	208	1	2215	2	N	1					70
							1	9									

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	226	1	3006	2	N	-0-					153
12	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	239	1	2565	2	N	-0-					153
01	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	184	1	2793	2	N	-0-					153
02	3024	X	2710	-0-	-314	-0-	199	1	2511	2	N	-0-					153
03	3348	X	3099	-0-	-249	-0-	232	1	2867	2	N	-0-					153
04	3240	X	2143	-0-	-1097	-0-	151	1	1992	2	N	-0-					153

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	135	1	1796	2	N	-0-					-0-
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	172	1	1845	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	126	1	1917	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1568	-0-	-224	-0-	115	1	1453	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1597	-0-	-418	-0-	120	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1650	-0-	-330	-0-	116	1	1534	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	455	-0-	-1165	-0-	32	1	423	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	572	-0-	-730	-0-	49	1	523	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	758	-0-	-885	-0-	47	1	711	2	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	N	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	84	1	1034	2	N	-0-					-0-
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	79	1	1043	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	146	1	1938	2	N	10					160
							11	9									
12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	165	1	1775	2	N	17					177
							19	9									
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	70	1	1057	2	N	4					181
							4	9									
02	1960	X	663	-0-	-1297	-0-	48	1	613	2	N	2					183
							2	9									
03	2170	X	1602	-0-	-568	-0-	120	1	1482	2	N	-0-					183
04	2100	X	1786	-0-	-314	-0-	126	1	1659	2	N	1					184
							1	9									

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
11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7048	2	43	9	N	39					84
12	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6806	2	20	9	N	18					102
01	6975	X	5290	-0-	-1685	-0-	5262	2	28	9	N	25					127
02	6608	X	5828	-0-	-780	-0-	5798	2	30	9	N	27					154
03	7316	X	6161	-0-	-1155	-0-	6159	2	2	9	N	2					156
04	7080	X	6337	-0-	-743	-0-	6311	2	26	9	N	24					180

SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	343	1	1685	2	N	9	168	1			45
							10	9									
12	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	226	1	1505	2	N	22					67
							24	9									
01	1612	X	1196	-0-	-416	-0-	168	1	1002	2	N	24					91
							26	9									
02	1904	X	1128	-0-	-776	-0-	167	1	932	2	N	26					117
							29	9									
03	2108	X	1076	-0-	-1032	-0-	177	1	862	2	N	34					151
							37	9									
04	2040	X	1034	-0-	-1006	-0-	175	1	853	2	N	5					156
							6	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	4382	-0-	-2458	-0-	740	1	3639	2	N	3					200
							3	9									
12	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	885	1	5885	2	N	1					201
							1	9									
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	828	1	4932	2	N	3					204
							3	9									
02	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	794	1	4421	2	N	8	173	1			39
							9	9									
03	6758	X	5355	-0-	-1403	-0-	910	1	4436	2	N	8					47
							9	9									
04	6540	X	4628	-0-	-1912	-0-	781	1	3815	2	N	29					76
							32	9									

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	3008	-0-	-3052	-0-	210	1	2784	2	N	13					50
							14	9									
12	4898	X	3317	-0-	-1581	-0-	283	1	3032	2	N	2					52
							2	9									
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	342	1	5188	2	N	31					83
							34	9									
02	4424	X	2727	-0-	-1697	-0-	199	1	2520	2	N	7					90
							8	9									
03	3534	X	3073	-0-	-461	-0-	230	1	2840	2	N	3					93
							3	9									
04	5370	X	2815	-0-	-2555	-0-	198	1	2615	2	N	2					95
							2	9									

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	10041	-0-	-1929	-0-	9837	2	204	9	N	185	175	1			253
12	10664	X	9468	-0-	-1196	-0-	9224	2	244	9	N	222	178	1			297
01	12493	X	8310	-0-	-4183	-0-	8182	2	128	9	N	116	181	1			232
02	11284	X	8089	-0-	-3195	-0-	7916	2	173	9	N	157	176	1			213
03	12493	X	8981	-0-	-3512	-0-	8770	2	211	9	N	192	179	1			226
04	10050	X	7526	-0-	-2524	-0-	7361	2	165	9	N	150	177	1			199

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	666	1	819	2	N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	581	1	921	2	N	-0-					-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	436	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	525	1	763	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1284	-0-	-204	-0-	457	1	827	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1236	-0-	-324	-0-	470	1	766	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4157	-0-	-103	-0-	1864	1	2293	2	N	-0-					36
12	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	1645	1	2605	2	N	-0-					36
01	4402	X	4029	-0-	-373	-0-	1652	1	2377	2	N	-0-					36
02	3976	X	3852	-0-	-124	-0-	1570	1	2282	2	N	-0-					36
*03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	1615	1	2926	2	N	-0-					36
04	4170	X	3764	-0-	-406	-0-	1430	1	2334	2	N	-0-					36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	525	1	645	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	580	-0-	-598	-0-	225	1	355	2	N	-0-					-0-
01	1209	X	4	-0-	-1205	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	14	-0-	-1078	-0-	6	1	8	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	3	-0-	-1206	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	261	-0-	-909	-0-	99	1	162	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	2094	1	4008	2	N	-0-					248
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	1886	1	4376	2	N	-0-					248
01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1569	1	3978	2	N	184	184	1			248
							202	9									
02	5684	X	5070	-0-	-614	-0-	1507	1	3563	2	N	-0-					248
03	6293	X	5893	-0-	-400	-0-	1697	1	4196	2	N	-0-					248
04	6090	X	4966	-0-	-1124	-0-	1582	1	3384	2	N	-0-					248

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1847	-0-	-103	-0-	634	1	1213	2	N	-0-					147
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	590	1	1368	2	N	-0-					147
01	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	457	1	1159	2	N	-0-					147
02	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	473	1	1120	2	N	-0-					147
03	1953	X	1818	-0-	-135	-0-	524	1	1294	2	N	-0-					147
04	1890	X	1518	-0-	-372	-0-	483	1	1035	2	N	-0-					147

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					57
12	837	X	140	-0-	-697	-0-	42	1	98	2	N	-0-					57
01	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	290	1	736	2	N	-0-					57
02	893	X	893	-0-	-0-	-0-	265	1	628	2	N	-0-					57
*03	984	X	984	-0-	-0-	-0-	283	1	701	2	N	-0-					57
04	990	X	830	-0-	-160	-0-	264	1	566	2	N	-0-					57

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	239	1	456	2	N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	166	1	385	2	N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	154	1	392	2	N	-0-					-0-
02	644	N	476	-0-	-168	-0-	141	1	335	2	N	-0-					-0-
*03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	212	1	525	2	N	-0-					-0-
04	540	N	318	-0-	-222	-0-	101	1	217	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

11	150	X	96	-0-	-54	-0-	33	1	63	2	N	-0-					77
12	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					77
01	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					77
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					77
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					77
*04	136	X	136	-0-	-0-	-0-	43	1	93	2	N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

11	1320	X	1080	-0-	-240	-0-	371	1	709	2	N	-0-					70
12	1302	X	1108	-0-	-194	-0-	334	1	774	2	N	-0-					70
01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	343	1	869	2	N	-0-					70
02	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	316	1	747	2	N	-0-					70
*03	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	331	1	819	2	N	-0-					70
04	1170	X	958	-0-	-212	-0-	305	1	653	2	N	-0-					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	360 X	318	-0-	-42	-0-	144	1	174	2	N	-0-					176
12	372 X	366	-0-	-6	-0-	114	1	252	2	N	-0-					176
01	460 X	460	-0-	-0-	-0-	138	1	322	2	N	-0-					176
02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	168	1	366	2	N	-0-					176
03	547 X	547	-0-	-0-	-0-	170	1	377	2	N	-0-					176
*04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	193	1	344	2	N	-0-					176

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.// 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9202 - 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
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	692	-0-	-204	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	646	-0-	-377	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

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

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

LINN OPERATING, INC. 501545
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	1607	-0-	-1483	-0-	728	1	879	2	Y	-0-					21
12	3193	X	2998	-0-	-195	-0-	909	1	2026	2	Y	57					78
							63	9									
01	3193	X	3027	-0-	-166	-0-	903	1	2105	2	Y	17					95
							19	9									
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	789	1	1725	2	Y	-0-					95
03	3007	X	2959	-0-	-48	-0-	921	1	2038	2	Y	-0-					95
04	2940	X	2379	-0-	-561	-0-	853	1	1526	2	Y	-0-					95

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1727	-0-	-223	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	883	-0-	-1132	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1725	-0-	-290	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
03	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
*04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21510	X	3775	-0-	-17735	-0-	3757	2	18	9	Y	16					40
12	20646	X	11683	-0-	-8963	-0-	11658	2	25	9	Y	23					63
01	18972	X	14565	-0-	-4407	-0-	14535	2	30	9	Y	27					90
02	16128	X	10676	-0-	-5452	-0-	10654	2	22	9	Y	20					110
03	14384	X	4318	-0-	-10066	-0-	4304	2	14	9	Y	13					123
04	14100	X	4240	-0-	-9860	-0-	4238	2	2	9	Y	2	61	1			64

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1147	#	1102	-0-	-45	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
*06	1210	R	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*07	1147	#	1054	-0-	-93	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*08	1116	#	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*09	1200	#	235	-0-	-965	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*10	1240	#	906	-0-	-334	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*11	1200	#	821	-0-	-379	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*12	1054	#	473	-0-	-581	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*01	961	#	840	-0-	-121	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*02	812	#	684	-0-	-128	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*03	899	#	333	-0-	-566	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	810	#	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	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

11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
02	3892 X	171	-0-	-3721	-0-	31	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	448	1	1982	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	2889	-0-	2889	2889	588	1	2301	2	Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	227	1	1022	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	5053	-0-	1953	1953	931	1	4122	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	4009	-0-	4009	5962	816	1	3193	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

11	1560 N	1315	-0-	-245	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
01	1612 N	1305	-0-	-307	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
*04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	420 N	239	-0-	-181	-0-	239	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 #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2274	-0-	-66	-0-	2274	3			Y	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-					-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
02	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			Y	-0-					-0-
03	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3			Y	-0-					-0-
*04	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	68	1	1609	3	N	1	1	1			18
							1	9									
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	63	1	1524	3	N	1	1	1			18
							1	9									
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	69	1	1649	3	N	1	1	1			18
							1	9									
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	60	1	1436	3	N	1	1	1			18
							1	9									
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	63	1	1508	3	N	-0-					18
*04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	58	1	1380	3	N	-0-					18

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

11	3120	X	1975	-0-	-1145	-0-	85	1	1888	3	Y	2					6
							2	9									
12	3162	X	1960	-0-	-1202	-0-	84	1	1874	3	Y	2					8
							2	9									
01	2604	X	1738	-0-	-866	-0-	67	1	1667	3	Y	4	4	1			8
							4	9									
02	2296	X	1598	-0-	-698	-0-	65	1	1533	3	Y	-0-					8
03	2263	X	1641	-0-	-622	-0-	70	1	1571	3	Y	-0-					8
*04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	63	1	1481	3	Y	2					10
							2	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

11	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	57	1	1268	3	Y	1					3
							1	9									
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	54	1	1203	3	Y	-0-					3
01	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	46	1	1136	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	1232	N	1126	-0-	-106	-0-	46	1	1080	3	Y	-0-					3
03	1271	N	1055	-0-	-216	-0-	45	1	1010	3	Y	-0-					3
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	44	1	1025	3	Y	1					4
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

11	990	N	851	-0-	-139	-0-	36	1	814	3	Y	1					8
							1	9									
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					8
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	48	1	1198	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	29	1	694	3	Y	-0-					5
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	37	1	843	3	Y	-0-					5
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	48	1	1133	3	Y	1					6
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2506	-0-	-314	-0-	107	1	2396	3	Y	3					9
							3	9									
12	2914	X	2364	-0-	-550	-0-	101	1	2263	3	Y	-0-					9
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	92	1	2307	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
02	2352	N	2035	-0-	-317	-0-	83	1	1952	3	Y	-0-					8
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	105	1	2366	3	Y	-0-					8
04	2340	N	2130	-0-	-210	-0-	87	1	2041	3	Y	2					10
							2	9									

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
11	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	57	1	1266	3	Y	1					3
							1	9									
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	3	Y	-0-					3
01	1457	N	220	-0-	-1237	-0-	9	1	210	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	1232	N	220	-0-	-1012	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					3
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	62	1	1391	3	Y	-0-					3
04	T. A.		1313	-0-	1313	1313	54	1	1258	3	Y	1					4
							1	9									

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	200	-0-	-160	-0-	198	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6103	-0-	-647	-0-	6096	3	7	9	Y	6	4	1			3
12	6758	X	6143	-0-	-615	-0-	6137	3	6	9	Y	5	4	1			4
01	6479	X	6056	-0-	-423	-0-	6050	3	6	9	Y	5	4	1			5
02	5768	X	3552	-0-	-2216	-0-	3511	3	41	9	Y	37	21	1			21
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7351	3	87	9	Y	79	44	1			56
*04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6516	3	67	9	Y	61	104	1			13

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1080	-0-	-330	-0-	1079	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1307	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	1643	N	1102	-0-	-541	-0-	1101	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	1302	N	930	-0-	-372	-0-	929	3	1	9	Y	1	1	1			1
*04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1153	3	1	9	Y	1	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 #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1932	-0-	-78	-0-	1930	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1951	3	1	9	Y	1	1	1			2
01	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2224	3	2	9	Y	2	1	1			3
02	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2632	3	3	9	Y	3	2	1			4
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2826	3	3	9	Y	3	2	1			5
*04	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2918	3	3	9	Y	3	5	1			3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	35	1	835	3	N	5					32
							6	9									
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	36	1	877	3	N	1					33
							1	9									
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	35	1	840	3	N	21	20	1			34
							23	9									
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	29	1	699	3	N	47	44	1			37
							52	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	32	1	755	3	N	4	4	1			37
							4	9									
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	738	3	N	3					40
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2380	N	2380	-0-		-0-	-0-	96	1	2283	3	N	1					21
								1	9									
12	2499	N	2499	-0-		-0-	-0-	99	1	2396	3	N	4					25
								4	9									
01	2602	N	2602	-0-		-0-	-0-	104	1	2497	3	N	1					26
								1	9									
02	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-	93	1	2248	3	N	8					34
								9	9									
03	2601	N	2601	-0-		-0-	-0-	105	1	2493	3	N	3					37
								3	9									
*04	2398	N	2398	-0-		-0-	-0-	97	1	2298	3	N	3					40
								3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

11	521	N	521	-0-		-0-	-0-	21	1	487	3	N	12					21
								13	9									
12	544	N	544	-0-		-0-	-0-	22	1	522	3	N	-0-					21
01	651	N	613	-0-		-38	-0-	25	1	588	3	N	-0-					21
02	523	N	523	-0-		-0-	-0-	21	1	502	3	N	-0-					21
03	558	N	536	-0-		-22	-0-	22	1	513	3	N	1					22
								1	9									
04	600	N	580	-0-		-20	-0-	23	1	553	3	N	4					26
								4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

11	677	N	677	-0-		-0-	-0-	27	1	650	3	N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-		-0-	-0-	32	1	760	3	N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-		-0-	-0-	27	1	636	3	N	-0-					-0-
02	588	N	444	-0-		-144	-0-	18	1	426	3	N	-0-					-0-
03	651	N	508	-0-		-143	-0-	21	1	487	3	N	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-		-29	-0-	24	1	577	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

11	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-		-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-		-7	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-		-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

11	4146	X	4146	-0-		-0-	-0-	167	1	3977	3	N	2	2	1			1
								2	9									
12	4196	X	4196	-0-		-0-	-0-	167	1	4027	3	N	2	1	1			2
								2	9									
01	4272	X	4272	-0-		-0-	-0-	171	1	4100	3	N	1	2	1			1
								1	9									
02	3780	X	3773	-0-		-7	-0-	150	1	3619	3	N	4	4	1			1
								4	9									
03	4304	X	4304	-0-		-0-	-0-	167	1	3965	3	N	156	147	1			10
								172	9									
*04	4023	X	4023	-0-		-0-	-0-	163	1	3859	3	N	1					11
								1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

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

11	390	N	194	-0-	-196	-0-	161	3	33	9	Y	30	28	1			14
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	566	3	34	9	Y	31	33	1			12
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	503	3	45	9	Y	41	41	1			12
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-	12	1			-0-
03	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	345	-0-	-195	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	88	1	2099	3	N	-0-					39
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	91	1	2182	3	N	5					44
							6	9									
01	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	91	1	2192	3	N	7					51
							8	9									
02	2044	N	1908	-0-	-136	-0-	76	1	1824	3	N	7					58
							8	9									
03	2294	N	1616	-0-	-678	-0-	65	1	1551	3	N	-0-					58
04	2220	N	956	-0-	-1264	-0-	39	1	917	3	N	-0-					58

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

11	2910	X	2348	-0-	-562	-0-	2346	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2688	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2654	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2389	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2697	N	2602	-0-	-95	-0-	2599	3	3	9	Y	3	2	1			1
04	2580	N	2565	-0-	-15	-0-	2563	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					5
12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					5
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					5
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					5
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					5
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	300	N	241	-0-	-59	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					1
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					1
01	310	N	70	-0-	-240	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					1
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					1
03	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	3			Y	-0-					1
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

11	3900	X	3883	-0-	-17	-0-	166	1	3717	3	Y	-0-					7
12	4030	X	3963	-0-	-67	-0-	169	1	3794	3	Y	-0-					7
01	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	146	1	3644	3	Y	-0-					7
02	3640	X	3293	-0-	-347	-0-	134	1	3159	3	Y	-0-					7
03	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	163	1	3670	3	Y	-0-					7
*04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	152	1	3569	3	Y	-0-					7

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

11	3780	X	3424	-0-	-356	-0-	147	1	3273	3	Y	4					13
							4	9									
12	3906	X	3569	-0-	-337	-0-	152	1	3417	3	Y	-0-					13
01	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	138	1	3443	3	Y	7	7	1			13
							8	9									
02	3332	X	3193	-0-	-139	-0-	130	1	3063	3	Y	-0-					13
03	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	149	1	3374	3	Y	-0-					13
04	3420	X	3339	-0-	-81	-0-	136	1	3199	3	Y	4					17
							4	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	194	1	332	2	Y	2					27
							2	9									
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	162	1	360	2	Y	2					29
							2	9									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	151	1	320	2	Y	-0-					29
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	167	1	283	2	Y	-0-					29
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	198	1	268	2	Y	3					32
							3	9									
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	169	1	295	2	Y	-0-					32

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	2					28
							2	9									
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	2					30
							2	9									
01	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					30
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	Y	-0-					30
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	18	2	Y	3					33
							3	9									
04	T. A.		33	-0-	33	33	12	1	21	2	Y	-0-					33

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

11	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	150	1	3355	3	Y	1					16
							1	9									
12	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	138	1	3100	3	Y	-0-					16
01	3534	X	3234	-0-	-300	-0-	124	1	3102	3	Y	7	11	1			12
							8	9									
02	3276	X	3264	-0-	-12	-0-	133	1	3131	3	Y	-0-					12
03	3627	X	3298	-0-	-329	-0-	140	1	3158	3	Y	-0-					12
*04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	126	1	2961	3	Y	4					16
							4	9									

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

11	2370	X	2241	-0-	-129	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1094	-0-	-1355	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
01	2449	X	1094	-0-	-1355	-0-	1094	3			Y	-0-					-0-
02	2212	X	957	-0-	-1255	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1076	-0-	-1342	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	32	1	723	3	Y	1					2
							1	9									
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	Y	-0-					2
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	623	3	Y	-0-					2
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	3	Y	-0-					2
*04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	32	1	746	3	Y	1					3
							1	9									

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
11	390	N	284	-0-	-106	-0-	52	1	232	2	N	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	57	1	250	2	N	-0-					-0-
01	310	N	228	-0-	-82	-0-	41	1	187	2	N	-0-					-0-
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	32	1	164	2	N	-0-					-0-
03	310	N	188	-0-	-122	-0-	32	1	156	2	N	-0-					-0-
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	16	1	78	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
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			Y	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			Y	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			Y	-0-					-0-
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3972	3	103	9	Y	94	87	1			40
12	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3966	3	109	9	Y	99	103	1			36
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4241	3	146	9	Y	133	133	1			36
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			Y	-0-	36	1			-0-
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
*04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	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 #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		4690	-0-	4690	9508	4684	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	T. A.		4765	-0-	4765	14273	4761	3	4	9	Y	4	3	1			4
01	T. A.		5092	-0-	5092	19365	5086	3	6	9	Y	5	3	1			6
02	23959	X	4594	-0-	-19365	-0-	4588	3	6	9	Y	5	4	1			7
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4896	3	6	9	Y	5	4	1			8
04	4920	X	4292	-0-	-628	-0-	4288	3	4	9	Y	4	9	1			3

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	3	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	16	1	382	3	N	-0-					-0-
02	196	N	90	-0-	-106	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
03	217	N	80	-0-	-137	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-
04	210	N	76	-0-	-134	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		2428	-0-	2428	4918	2426	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	T. A.		2462	-0-	2462	7380	2460	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	T. A.		2346	-0-	2346	9726	2344	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	11571	X	1845	-0-	-9726	-0-	1843	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2511	X	2281	-0-	-230	-0-	2279	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	2430	X	2168	-0-	-262	-0-	2166	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	616	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	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 #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			Y	-0-					-0-
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1390	-0-	-346	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					-0-
*04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	537	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	97	1	436	2	Y	-0-					3
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	100	1	437	2	Y	-0-					3
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	87	1	394	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	73	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	84	1	407	2	Y	-0-					-0-
*04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	85	1	413	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2294	3	29	9	Y	26	18	1			10
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2287	3	21	9	Y	19	18	1			11
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2355	3	24	9	Y	22	18	1			15
02	2156	N	847	-0-	-1309	-0-	846	3	1	9	Y	1	9	1			7
03	2294	N	995	-0-	-1299	-0-	994	3	1	9	Y	1	4	1			4
04	2310	N	687	-0-	-1623	-0-	686	3	1	9	Y	1	5	1			-0-

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5114	-0-	-106	-0-	5108	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5848	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	5394	X	5380	-0-	-14	-0-	5374	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5010	3	6	9	Y	5	5	1			2
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5666	3	7	9	Y	6	4	1			4
*04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5641	3	6	9	Y	5	9	1			-0-

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1294	-0-	-206	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1262	-0-	-88	-0-	1262	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 #: 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
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2999	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2659	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2618	3	2	9	Y	2	2	1			2
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2232	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	2418	3	3	9	Y	3	2	1			3
*04	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2081	3	2	9	Y	2	4	1			1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	65	1	1455	3	Y	2					5
							2	9									
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	46	1	1020	3	Y	-0-					5
01	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	42	1	1051	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	1428	N	1107	-0-	-321	-0-	45	1	1062	3	Y	-0-					5
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	54	1	1217	3	Y	-0-					5
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	47	1	1115	3	Y	2					7
							2	9									

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
11	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
02	2044	N	1414	-0-	-630	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1531	-0-	-298	-0-	1443	3	88	9	Y	80	50	1			30
04	1560	N	1552	-0-	-8	-0-	1542	3	10	9	Y	9					39

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
11	3360	X	2779	-0-	-581	-0-	2776	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3162	X	2637	-0-	-525	-0-	2635	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	3255	X	2777	-0-	-478	-0-	2775	3	2	9	Y	2	2	1			1
02	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2776	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	3069	X	2963	-0-	-106	-0-	2960	3	3	9	Y	3	2	1			3
*04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2531	3	2	9	Y	2	5	1			-0-

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
*04	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4466	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4511	3	3	9	Y	3	3	1			3
01	4154	X	4140	-0-	-14	-0-	4136	3	4	9	Y	4	3	1			4
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4494	3	6	9	Y	5	4	1			5
03	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4650	3	6	9	Y	5	4	1			6
*04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4759	3	6	9	Y	5	9	1			2

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
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2250	3	12	9	Y	11	10	1			4
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2400	3	12	9	Y	11	12	1			3
01	2387	N	2293	-0-	-94	-0-	2278	3	15	9	Y	14	14	1			3
02	2800	N	3222	-0-	422	422	3222	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	2418	N	1844	-0-	-574	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-
*04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3			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
11	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	3800	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	3937	X	3903	-0-	-34	-0-	3900	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	3937	X	3892	-0-	-45	-0-	3889	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	3556	X	3409	-0-	-147	-0-	3405	3	4	9	Y	4	3	1			2
03	3937	X	3795	-0-	-142	-0-	3791	3	4	9	Y	4	3	1			3
04	3750	X	3631	-0-	-119	-0-	3628	3	3	9	Y	3	6	1			-0-

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
12	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	3			Y	-0-					-0-
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			Y	-0-					-0-
02	5096	X	5004	-0-	-92	-0-	5004	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5547	-0-	-95	-0-	5547	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	5394	-0-	-66	-0-	5394	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 #: 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
11	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1224	-0-	-8	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1201	-0-	-119	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1073	-0-	-67	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	81	1	1933	3	N	-0-					17
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	108	1	2614	3	N	-0-					17
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	89	1	2140	3	N	5					22
							6	9									
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	99	1	2377	3	N	12					34
							13	9									
03	2077	N	1860	-0-	-217	-0-	75	1	1782	3	N	3					37
							3	9									
04	2010	N	1512	-0-	-498	-0-	61	1	1451	3	N	-0-					37

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	3			Y	-0-					-0-
12	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	3			Y	-0-					-0-
01	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	3			Y	-0-					-0-
02	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	3			Y	-0-					-0-
03	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	3			Y	-0-					-0-
04	8910	X	8425	-0-	-485	-0-	8425	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	2780	-0-	-1390	-0-	2780	3			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2845	-0-	-7	-0-	2845	3			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2738	-0-	-83	-0-	2738	3			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2080	-0-	-524	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2367	-0-	-516	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
*04	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	3	N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	N	-0-					-0-
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	17	1	413	3	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	N	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1993	-0-	-137	-0-	1974	3	19	9	Y	17	15	1			4
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1348	3	20	9	Y	18	18	1			4
01	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	1852	3	24	9	Y	22	23	1			3
02	1848	N	1636	-0-	-212	-0-	1636	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1799	-0-	-271	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8840	-0-	-40	-0-	349	1	8298	3	N	175	157	1			115
							193	9									
12	9176	X	8845	-0-	-331	-0-	344	1	8282	3	N	199	126	1			188
							219	9									
01	9176	X	7905	-0-	-1271	-0-	311	1	7473	3	N	110	208	1			90
							121	9									
02	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	344	1	8297	3	N	65	68	1			87
							72	9									
03	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	368	1	8759	3	N	24	32	1			79
							26	9									
04	8850	X	8721	-0-	-129	-0-	354	1	8366	3	N	1					80
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3213	-0-	-207	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-
12	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	3319	3			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3001	-0-	-191	-0-	3001	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	3102	3			Y	-0-					-0-
*04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

11	600	N	391	-0-	-209	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

11	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	3197	3	44	9	Y	40	37	1			15
12	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	3264	3	46	9	Y	42	44	1			13
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3356	3	58	9	Y	53	53	1			13
02	3052	X	2914	-0-	-138	-0-	2914	3			Y	-0-	13	1			-0-
03	3379	X	3228	-0-	-151	-0-	3228	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	3110	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

11	14B2 EXT		262	-0-	262	516	262	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		259	-0-	259	775	259	3			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		219	-0-	219	994	219	3			Y	-0-					-0-
02	1391	X	397	-0-	-994	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

11	3720	X	3549	-0-	-171	-0-	3549	3			Y	-0-					-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3002	-0-	-563	-0-	3002	3			Y	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3397	3	61	9	Y	55	33	1			22
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3836	3	13	9	Y	12	25	1			9
*04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3619	3	44	9	Y	40	40	1			9

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

11	3270	X	3089	-0-	-181	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3179	-0-	-200	-0-	3179	3			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3261	-0-	-118	-0-	3261	3			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2886	-0-	-82	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	3			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2972	-0-	-118	-0-	2972	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	88	1	2086	3	N	-0-					-0-
12	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	92	1	2226	3	N	-0-					-0-
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	96	1	2302	3	N	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	85	1	2048	3	N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	95	1	2270	3	N	-0-					-0-
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	83	1	1973	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 #: 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
11	1740	N	1674	-0-	-66	-0-	1659	3	15	9	Y	14	13	1			7
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1707	3	17	9	Y	15	15	1			7
01	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	1506	3	20	9	Y	18	18	1			7
02	1568	N	800	-0-	-768	-0-	778	3	22	9	Y	20	14	1			13
03	1736	N	695	-0-	-1041	-0-	688	3	7	9	Y	6	11	1			8
04	1470	N	1013	-0-	-457	-0-	996	3	17	9	Y	15	17	1			6

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
11	2190	N	2140	-0-	-50	-0-	86	1	2054	3	N	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	89	1	2151	3	N	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	92	1	2212	3	N	-0-					-0-
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	80	1	1932	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2190	-0-	-42	-0-	88	1	2102	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2133	-0-	-57	-0-	87	1	2046	3	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
11	2730	X	2384	-0-	-346	-0-	2384	3			Y	-0-					-0-
12	2821	X	2452	-0-	-369	-0-	2452	3			Y	-0-					-0-
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			Y	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2885	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	2821	X	2410	-0-	-411	-0-	2409	3	1	9	Y	1					2
*04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2957	3	2	9	Y	2	1	1			3

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
11	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
02	1596	N	909	-0-	-687	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1518	-0-	-156	-0-	1518	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1281	-0-	-99	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1666	3			Y	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1409	-0-	-159	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1597	-0-	-201	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3			Y	-0-					-0-
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			Y	-0-					-0-
01	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			Y	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			Y	-0-					-0-
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			Y	-0-					-0-
04	4710	X	4075	-0-	-635	-0-	4075	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2915	-0-	-265	-0-	2872	3	43	9	Y	39	35	1			17
12	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	2946	3	45	9	Y	41	43	1			15
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3148	3	55	9	Y	50	52	1			13
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	2911	3	97	9	Y	88	58	1			43
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3171	3	29	9	Y	26	48	1			21
*04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3022	3	77	9	Y	70	74	1			17

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3220	-0-	-200	-0-	3220	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3184	-0-	-164	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3211	-0-	-199	-0-	3211	3			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2825	-0-	-255	-0-	2749	3	76	9	Y	69	40	1			29
03	3410	X	3003	-0-	-407	-0-	2985	3	18	9	Y	16	32	1			13
04	3210	X	2974	-0-	-236	-0-	2918	3	56	9	Y	51	53	1			11

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

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

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			Y	-0-					-0-
01	868	N	720	-0-	-148	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	611	-0-	-201	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	645	-0-	-254	-0-	645	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	1998	3	105	9	Y	95	87	1			35
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1978	3	110	9	Y	100	104	1			31
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1928	3	138	9	Y	125	126	1			30
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-	30	1			-0-
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1646	-0-	-364	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			Y	-0-					-0-
12	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	2668	3			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2302	-0-	-218	-0-	2302	3			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2516	-0-	-274	-0-	2516	3			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2482	-0-	-98	-0-	2482	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1805	-0-	-71	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	1869	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 #: 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
11	10290	X	10101	-0-	-189	-0-	10101	3			Y	-0-					-0-
12	10633	X	9862	-0-	-771	-0-	9862	3			Y	-0-					-0-
01	10633	X	10182	-0-	-451	-0-	10182	3			Y	-0-					-0-
02	9436	X	9421	-0-	-15	-0-	9279	3	142	9	Y	129	73	1			56
03	10447	X	9880	-0-	-567	-0-	9830	3	50	9	Y	45	68	1			33
04	9870	X	9425	-0-	-445	-0-	9308	3	117	9	Y	106	110	1			29

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
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2820	X	2788	-0-	-32	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			Y	-0-					-0-
02	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2544	3	46	9	Y	42	24	1			18
03	2821	N	2762	-0-	-59	-0-	2750	3	12	9	Y	11	20	1			9
04	2700	N	2651	-0-	-49	-0-	2616	3	35	9	Y	32	32	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
11	3540	X	3249	-0-	-291	-0-	3164	3	85	9	Y	77	70	1			29
12	3596	X	3327	-0-	-269	-0-	3239	3	88	9	Y	80	83	1			26
01	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	3268	3	108	9	Y	98	99	1			25
02	3108	X	2824	-0-	-284	-0-	2824	3			Y	-0-	25	1			-0-
03	3441	X	2713	-0-	-728	-0-	2713	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2375	-0-	-865	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-

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
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3716	-0-	-364	-0-	3624	3	92	9	Y	84	77	1			32
12	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3951	3	97	9	Y	88	92	1			28
01	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4010	3	116	9	Y	105	107	1			26
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3560	3	61	9	Y	55	47	1			34
03	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	3816	3	29	9	Y	26	42	1			18
04	3990	X	3226	-0-	-764	-0-	3172	3	54	9	Y	49	54	1			13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	352	-0-	-98	-0-	10	1	342	3	N	-0-					51
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	3	N	-0-					51
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	11	1	364	3	N	-0-					51
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	10	1	313	3	N	6					57
							7	9									
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	12	1	337	3	N	-0-					57
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	9	1	305	3	N	-0-					57

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
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			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
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1099	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	987	3	29	9	Y	26	15	1			11
03	1116	N	963	-0-	-153	-0-	953	3	10	9	Y	9	13	1			7
04	1230	N	952	-0-	-278	-0-	929	3	23	9	Y	21	22	1			6

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
11	3000	X	2967	-0-	-33	-0-	2960	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3102	3	8	9	Y	7	7	1			3
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3193	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
*04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			Y	-0-					-0-

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
11	1020	N	570	-0-	-450	-0-	541	3	29	9	Y	26	23	1			12
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	684	3	30	9	Y	27	28	1			11
01	1054	N	871	-0-	-183	-0-	836	3	35	9	Y	32	32	1			11
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-	11	1			-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1426	3	80	9	Y	73	67	1			25
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1412	3	84	9	Y	76	80	1			21
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1232	3	98	9	Y	89	92	1			18
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-	18	1			-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
*04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	35	1	833	3	N	5					12
							6	9									
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	35	1	832	3	N	-0-					12
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	36	1	864	3	N	1					13
							1	9									
02	812	N	608	-0-	-204	-0-	24	1	584	3	N	-0-					13
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	36	1	856	3	N	-0-					13
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	32	1	757	3	N	4					17
							4	9									

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

11	2790	X	2630	-0-	-160	-0-	2615	3	15	9	Y	14	12	1			5
12	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	2757	3	15	9	Y	14	15	1			4
01	2821	X	2762	-0-	-59	-0-	2744	3	18	9	Y	16	17	1			3
02	2548	X	2426	-0-	-122	-0-	2426	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
*04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1610	3	47	9	Y	43	40	1			17
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1785	3	50	9	Y	45	47	1			15
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1715	3	57	9	Y	52	54	1			13
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-	13	1			-0-
03	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1722	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1480	-0-	-50	-0-	1480	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

11	8190	X	7004	-0-	-1186	-0-	7004	3			Y	-0-					-0-
12	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	8305	3			Y	-0-					-0-
01	8091	X	4842	-0-	-3249	-0-	4842	3			Y	-0-					-0-
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	7975	3			Y	-0-					-0-
03	8308	X	7745	-0-	-563	-0-	7745	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	7449	-0-	-411	-0-	7449	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10082 - 11548

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3147	-0-	-603	-0-	3083	3	64	9	Y	58	52	1			24
12	3751	X	3046	-0-	-705	-0-	2980	3	66	9	Y	60	63	1			21
01	3875	X	3274	-0-	-601	-0-	3195	3	79	9	Y	72	74	1			19
02	3500	X	3341	-0-	-159	-0-	3206	3	135	9	Y	123	81	1			61
03	3875	X	3489	-0-	-386	-0-	3434	3	55	9	Y	50	76	1			35
*04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3814	3	117	9	Y	106	113	1			28

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	130	1	3096	3	N	-0-					55
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	127	1	3052	3	N	-0-					55
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	128	1	3070	3	N	-0-					55
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	115	1	2780	3	N	-0-					55
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	127	1	3016	3	N	2					57
							2	9									
*04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	120	1	2839	3	N	-0-					57

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

11	6210	X	5984	-0-	-226	-0-	5984	3			Y	-0-					-0-
12	6417	X	6176	-0-	-241	-0-	6176	3			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5942	-0-	-351	-0-	5942	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	5099	-0-	-529	-0-	5099	3			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5390	-0-	-810	-0-	5390	3			Y	-0-					-0-
04	4560	X	2725	-0-	-1835	-0-	2725	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	81	1	1939	3	N	2					12
							2	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	69	1	1662	3	N	-0-					12
01	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	69	1	1646	3	N	1					13
							1	9									
02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	68	1	1636	3	N	14					27
							15	9									
03	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	66	1	1566	3	N	13					40
							14	9									
*04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	79	1	1877	3	N	23					63
							25	9									

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

11	3840	X	3791	-0-	-49	-0-	3781	3	10	9	Y	9	8	1			3
12	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	3808	3	11	9	Y	10	11	1			2
01	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	3897	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3625	3	14	9	Y	13	9	1			6
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4075	3	7	9	Y	6	9	1			3
*04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3969	3	12	9	Y	11	13	1			1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	97	1	2168	3	Y	2					8
							2	9									
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	102	1	2275	3	Y	-0-					8
01	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	97	1	2432	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	86	1	2038	3	Y	-0-					8
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	91	1	2044	3	Y	-0-					8
04	2460	N	2325	-0-	-135	-0-	95	1	2227	3	Y	3					11
							3	9									

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

11	4470	X	368	-0-	-4102	-0-	368	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
02	4172	X	1411	-0-	-2761	-0-	1410	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1767	X	488	-0-	-1279	-0-	487	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

11	4140	X	3680	-0-	-460	-0-	3680	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	4063	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3968	-0-	-310	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3980	-0-	-267	-0-	3980	3			Y	-0-					-0-
*04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

11	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	1780	3			Y	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1711	-0-	-179	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

11	3600	X	3290	-0-	-310	-0-	3247	3	43	9	Y	39	35	1			16
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3896	3	45	9	Y	41	42	1			15
01	3906	X	3732	-0-	-174	-0-	3680	3	52	9	Y	47	48	1			14
02	3528	X	3242	-0-	-286	-0-	3242	3			Y	-0-	14	1			-0-
03	3906	X	3303	-0-	-603	-0-	3303	3			Y	-0-					-0-
*04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

11	4170	X	4140	-0-	-30	-0-	177	1	3957	3	Y	5					14
							6	9									
12	4309	X	4004	-0-	-305	-0-	171	1	3833	3	Y	-0-					14
01	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	165	1	4124	3	Y	8	8	1			14
							9	9									
02	3864	X	3452	-0-	-412	-0-	140	1	3312	3	Y	-0-					14
03	4278	X	3416	-0-	-862	-0-	145	1	3271	3	Y	-0-					14
*04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	132	1	3090	3	Y	4					18
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	216	1	5136	3	N	-0-					18
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	214	1	5159	3	N	-0-					18
01	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	213	1	5117	3	N	-0-					18
02	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	187	1	4487	3	N	-0-					18
03	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	204	1	4864	3	N	-0-					18
*04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	198	1	4674	3	N	2					20
							2	9									

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	57	1	1054	3	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	521	1	9726	3	N	-0-					-0-
12	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	545	1	9940	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	2075	-0-	-3567	-0-	114	1	1961	3	N	-0-					-0-
02	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	501	1	8855	3	N	-0-					-0-
03	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	465	1	8641	3	N	-0-					-0-
04	10260	X	9710	-0-	-550	-0-	493	1	9217	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	925	-0-	-195	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	19	1	461	3	N	-0-					13
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	N	-0-					13
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	22	1	535	3	N	-0-					13
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	3	N	-0-					13
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	19	1	452	3	N	-0-					13
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	19	1	452	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
11	6840	X	2328	-0-	-4512	-0-	2328	3			Y	-0-					-0-
12	6696	X	1963	-0-	-4733	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
01	5487	X	1947	-0-	-3540	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
02	4032	X	1707	-0-	-2325	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
03	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	3			Y	-0-					-0-
*04	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	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 #: 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
11	1020	N	924	-0-	-96	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	915	-0-	-77	-0-	915	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

11	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	318	1	7570	3	N	6					23
							7	9									
12	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	304	1	7318	3	N	22					45
							24	9									
01	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	304	1	7307	3	N	12					57
							13	9									
02	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	273	1	6556	3	N	21	61	1			17
							23	9									
03	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	302	1	7182	3	N	6					23
							7	9									
*04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	302	1	7141	3	N	4					27
							4	9									

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5714	3	94	9	Y	85	77	1			32
12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5496	3	98	9	Y	89	92	1			29
01	5053	X	5036	-0-	-17	-0-	4924	3	112	9	Y	102	105	1			26
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4679	3	61	9	Y	55	47	1			34
03	5053	X	4338	-0-	-715	-0-	4308	3	30	9	Y	27	43	1			18
*04	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5764	3	55	9	Y	50	56	1			12

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

11	2370	N	2056	-0-	-314	-0-	2056	3			Y	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1918	-0-	-14	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3990	-0-	890	890	3990	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3103	-0-	103	993	3103	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			Y	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1562	-0-	-298	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1230	-0-	-600	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

11	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2969	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	2998	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	3080	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2778	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3084	3	3	9	Y	3	2	1			3
04	2970	X	2935	-0-	-35	-0-	2932	3	3	9	Y	3	6	1			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7463	3	185	9	Y	168	169	1			181
12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7617	3	22	9	Y	20	19	1			182
01	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6856	3	42	9	Y	38					220
02	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6707	3	10	9	Y	9	56	1			173
03	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7234	3	11	9	Y	10	47	1			136
04	6570	X	5878	-0-	-692	-0-	5877	3	1	9	Y	1					137

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	748	3	N	6					11
							7	9									
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	40	1	728	3	N	1					12
							1	9									
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	811	3	N	1					13
							1	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	3	N	-0-					13
03	713	N	668	-0-	-45	-0-	34	1	630	3	N	4					17
							4	9									
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	N	-0-	1	6			16

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2307	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2465	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2128	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2261	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2272	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4921	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	5084	X	5044	-0-	-40	-0-	5040	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	5084	X	4917	-0-	-167	-0-	4913	3	4	9	Y	4	3	1			2
02	4592	X	4505	-0-	-87	-0-	4499	3	6	9	Y	5	4	1			3
03	5084	X	4886	-0-	-198	-0-	4880	3	6	9	Y	5	4	1			4
04	4920	X	4695	-0-	-225	-0-	4691	3	4	9	Y	4	8	1			-0-

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	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 #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			Y	-0-					-0-
12	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			Y	-0-					-0-
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			Y	-0-					-0-
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			Y	-0-					-0-
*04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	129	1	3073	3	N	-0-					-0-
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	130	1	3145	3	N	-0-					-0-
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	133	1	3188	3	N	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	119	1	2863	3	N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	132	1	3145	3	N	-0-					-0-
*04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	130	1	3082	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			Y	-0-					-0-
12	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	3			Y	-0-					-0-
01	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	3			Y	-0-					-0-
02	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5706	3	45	9	Y	41	23	1			18
03	6324	X	6310	-0-	-14	-0-	6286	3	24	9	Y	22	27	1			13
04	6240	X	6087	-0-	-153	-0-	6046	3	41	9	Y	37	40	1			10

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6976	X	2500	-0-	-4476	-0-	2500	3			Y	-0-					-0-
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1622	3	18	9	Y	16	9	1			7
03	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1804	3	10	9	Y	9	11	1			5
04	1980	X	1864	-0-	-116	-0-	1847	3	17	9	Y	15	16	1			4

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
11	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	11219	3	367	9	Y	334	186	1			253
12	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11242	3	17	9	Y	15	243	1			25
01	11036	X	10718	-0-	-318	-0-	10606	3	112	9	Y	102					127
02	9968	X	9490	-0-	-478	-0-	9489	3	1	9	Y	1	69	1			59
03	11036	X	10420	-0-	-616	-0-	10419	3	1	9	Y	1	25	1			35
*04	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	9880	3	177	9	Y	161	36	1			160

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	711	-0-	-9	-0-	29	1	682	3	N	-0-					5
12	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	70	1	1679	3	N	-0-					5
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	72	1	1719	3	N	-0-					5
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	72	1	1743	3	N	-0-					5
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	76	1	1809	3	N	-0-					5
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	69	1	1627	3	N	-0-					5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31290	X	9585	-0-	-21705	-0-	411	1	9174	3	Y	-0-					57
12	20956	X	10987	-0-	-9969	-0-	469	1	10518	3	Y	-0-					57
01	19960	X	19960	-0-	-0-	-0-	768	1	19145	3	Y	43	54	1			46
							47	9									
02	16695	X	16695	-0-	-0-	-0-	678	1	16017	3	Y	-0-					46
03	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	667	1	15060	3	Y	-0-					46
04	19320	X	14738	-0-	-4582	-0-	599	1	14120	3	Y	17					63
							19	9									

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	298	-0-	-542	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3079	-0-	-191	-0-	3077	3	2	9	Y	2	2	1			3
12	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	2933	3			Y	-0-					3
01	3255	X	2964	-0-	-291	-0-	2963	3	1	9	Y	1					4
02	2912	X	2691	-0-	-221	-0-	2688	3	3	9	Y	3	2	1			5
03	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	2839	3	4	9	Y	4	3	1			6
04	3090	X	2741	-0-	-349	-0-	2740	3	1	9	Y	1	1	1			6

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2287	-0-	-751	-0-	2287	3			Y	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2671	-0-	-73	-0-	2671	3			Y	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3162	-0-	-18	-0-	3162	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4606	-0-	-494	-0-	4600	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	5270	X	5036	-0-	-234	-0-	5032	3	4	9	Y	4	3	1			4
01	5115	X	5076	-0-	-39	-0-	5070	3	6	9	Y	5	3	1			6
02	4620	X	4479	-0-	-141	-0-	4473	3	6	9	Y	5	4	1			7
03	5053	X	4877	-0-	-176	-0-	4871	3	6	9	Y	5	4	1			8
*04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4746	3	4	9	Y	4	9	1			3

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
11	9480	X	6407	-0-	-3073	-0-	6407	3			Y	-0-					-0-
12	9796	X	1577	-0-	-8219	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-
01	9362	X	2276	-0-	-7086	-0-	2276	3			Y	-0-					-0-
02	8456	X	2135	-0-	-6321	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
03	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	3			Y	-0-					-0-
*04	11652	X	11652	-0-	-0-	-0-	11652	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	3			Y	-0-					-0-
12	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	5093	3			Y	-0-					-0-
01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3961	-0-	-99	-0-	3961	3			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3519	-0-	-976	-0-	3519	3			Y	-0-					-0-
*04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	58	1	1381	3	N	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	547	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	426	-0-	-1279	-0-	17	1	409	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	323	-0-	-1021	-0-	13	1	310	3	N	-0-					-0-
03	558	N	366	-0-	-192	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	16	1	366	3	N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

11	6300	X	6144	-0-	-156	-0-	6131	3	13	9	Y	12	7	1			25
12	6510	X	6484	-0-	-26	-0-	6483	3	1	9	Y	1	9	1			17
01	6510	X	6033	-0-	-477	-0-	6029	3	4	9	Y	4					21
02	5852	X	5396	-0-	-456	-0-	5396	3			Y	-0-	3	1			18
03	6479	X	5902	-0-	-577	-0-	5901	3	1	9	Y	1	1	1			18
04	6270	X	5814	-0-	-456	-0-	5708	3	106	9	Y	96	18	1			96

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3574	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	3534	X	3523	-0-	-11	-0-	3519	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	3534	X	3511	-0-	-23	-0-	3505	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	3192	X	3081	-0-	-111	-0-	3081	3			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	3490	3			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3419	-0-	-91	-0-	3419	3			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

11	2940	X	2915	-0-	-25	-0-	2915	3			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
01	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	3			Y	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2825	-0-	-85	-0-	2825	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

11	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	300	1	6692	3	Y	-0-					38
12	6510	X	6497	-0-	-13	-0-	277	1	6220	3	Y	-0-					38
01	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	255	1	6362	3	Y	14	25	1			27
							15	9									
02	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	250	1	5916	3	Y	-0-					27
03	6789	X	6511	-0-	-278	-0-	276	1	6235	3	Y	-0-					27
04	6570	X	6478	-0-	-92	-0-	264	1	6206	3	Y	7					34
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5670	X	5386	-0-	-284	-0-	5380	3	6	9	Y	5	2	1			16
12	5859	X	5488	-0-	-371	-0-	5484	3	4	9	Y	4	7	1			13
01	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5868	3	10	9	Y	9					22
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5414	3	1	9	Y	1	5	1			18
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5835	3	44	9	Y	40	5	1			53
*04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5662	3	2	9	Y	2					55

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	101	1	2401	3	N	8	18	1			29
							9	9									
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	108	1	2607	3	N	-0-					29
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	106	1	2547	3	N	6					35
							7	9									
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	96	1	2308	3	N	4					39
							4	9									
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	105	1	2510	3	N	6					45
							7	9									
04	2460	N	2405	-0-	-55	-0-	97	1	2302	3	N	5					50
							6	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

11	3390	X	3164	-0-	-226	-0-	136	1	3025	3	Y	3					23
							3	9									
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	156	1	3502	3	Y	-0-					23
01	3503	X	3274	-0-	-229	-0-	126	1	3144	3	Y	4	13	1			14
							4	9									
02	3164	X	2836	-0-	-328	-0-	115	1	2721	3	Y	-0-					14
03	3503	X	2929	-0-	-574	-0-	124	1	2805	3	Y	-0-					14
*04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	131	1	3071	3	Y	4					18
							4	9									

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

11	2130	N	1844	-0-	-286	-0-	1842	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1992	3	2	9	Y	2	1	1			2
01	2108	N	1983	-0-	-125	-0-	1981	3	2	9	Y	2	1	1			3
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1806	3	2	9	Y	2	2	1			3
03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1983	3	2	9	Y	2	2	1			3
04	1920	N	1875	-0-	-45	-0-	1873	3	2	9	Y	2	4	1			1

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

11	5910	X	5718	-0-	-192	-0-	5718	3			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5764	-0-	-33	-0-	5764	3			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	3			Y	-0-					-0-
02	5348	X	4833	-0-	-515	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5479	-0-	-442	-0-	5479	3			Y	-0-					-0-
*04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

11	5130	X	4967	-0-	-163	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
12	5301	X	4600	-0-	-701	-0-	4600	3			Y	-0-					-0-
01	5301	X	4679	-0-	-622	-0-	4679	3			Y	-0-					-0-
02	4788	X	3853	-0-	-935	-0-	3853	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	4927	-0-	-343	-0-	4927	3			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4463	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	251	1	4681	3	Y	20	45	1			48
							22	9									
12	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	221	1	4023	3	Y	20					68
							22	9									
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	252	1	4341	3	Y	17	44	1			41
							19	9									
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	243	1	4305	3	Y	19					60
							21	9									
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	231	1	4292	3	Y	29					89
							32	9									
*04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	256	1	4796	3	Y	6	88	1			7
							7	9									

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

11	3870	X	3479	-0-	-391	-0-	3479	3			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3161	-0-	-745	-0-	3161	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	3515	-0-	-391	-0-	3515	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3147	-0-	-297	-0-	3147	3			Y	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	3			Y	-0-					-0-
*04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	56	1	1342	3	N	7					7
							8	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	57	1	1380	3	N	-0-					7
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	58	1	1379	3	N	-0-					7
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	51	1	1217	3	N	-0-					7
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	59	1	1407	3	N	-0-					7
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	55	1	1303	3	N	-0-					7

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	604	3	17	9	N	15					15
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					15
*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					15

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					3
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	3	Y	-0-					3
01	434	N	283	-0-	-151	-0-	11	1	272	3	Y	-0-					3
02	336	N	246	-0-	-90	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					3
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	10	1	234	3	Y	-0-					3
*04	270	N	223	-0-	-47	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	3			Y	-0-					-0-
12	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	3			Y	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			Y	-0-					-0-
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3			Y	-0-					-0-
04	5340	X	4969	-0-	-371	-0-	4969	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	192	1	4289	3	Y	-0-					27
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	198	1	4448	3	Y	-0-					27
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	186	1	4650	3	Y	10	18	1			19
							11	9									
02	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	183	1	4312	3	Y	-0-					19
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	205	1	4632	3	Y	-0-					19
*04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	192	1	4519	3	Y	6					25
							7	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	3	N	-0-					7
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	1001	3	N	-0-					7
01	1178	N	921	-0-	-257	-0-	37	1	884	3	N	-0-					7
02	1064	N	750	-0-	-314	-0-	30	1	720	3	N	-0-					7
03	1054	N	991	-0-	-63	-0-	40	1	950	3	N	1					8
							1	9									
*04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	44	1	1037	3	N	-0-					8

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

11	7110	X	6032	-0-	-1078	-0-	6025	3	7	9	Y	6	4	1			2
12	6944	X	5943	-0-	-1001	-0-	5937	3	6	9	Y	5	4	1			3
01	6479	X	5792	-0-	-687	-0-	5786	3	6	9	Y	5	4	1			4
02	5684	X	4645	-0-	-1039	-0-	4639	3	6	9	Y	5	5	1			4
03	6231	X	5388	-0-	-843	-0-	5381	3	7	9	Y	6	4	1			6
04	5850	X	5124	-0-	-726	-0-	5118	3	6	9	Y	5	10	1			1

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	655					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	655					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	655					Y	-0-					-0-
02	655	X	-0-	-0-	-655	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

11	2340	N	1754	-0-	-586	-0-	1752	3	2	9	Y	2	1	1			5
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2244	3	1	9	Y	1	2	1			4
01	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	2066	3	3	9	Y	3					7
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-	2	1			5
03	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2120	3	17	9	Y	15	1	1			19
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	3	1	9	Y	1					20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-	17	1			9
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-	6	1			3
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1447	3	1	9	N	1	2	1			2
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	3	1	9	N	1					3
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-	3	1			-0-
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

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
11	5700	X	5606	-0-	-94	-0-	5606	3			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5836	-0-	-54	-0-	5836	3			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4509	-0-	-811	-0-	4509	3			Y	-0-					-0-
03	5890	X	5121	-0-	-769	-0-	5121	3			Y	-0-					-0-
*04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	3			Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5961	-0-	-219	-0-	302	1	5633	3	Y	24	54	1			57
							26	9									
12	6293	X	6207	-0-	-86	-0-	321	1	5853	3	Y	30					87
							33	9									
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	364	1	6269	3	Y	25	57	1			55
							28	9									
02	5600	X	5488	-0-	-112	-0-	292	1	5170	3	Y	24					79
							26	9									
03	6200	X	5705	-0-	-495	-0-	289	1	5376	3	Y	36					115
							40	9									
*04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	303	1	5667	3	Y	7	111	1			11
							8	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	3420	X	3401	-0-	-19	-0-	3338	3	63	9	Y	57	41	1			26
12	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	3350	3	47	9	Y	43	40	1			29
01	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3194	3	54	9	Y	49	39	1			39
02	3164	X	2871	-0-	-293	-0-	2868	3	3	9	Y	3	21	1			21
03	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	3162	3	3	9	Y	3	10	1			14
04	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	3042	3	3	9	Y	3	15	1			2

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
11	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					53
12	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1297	3	2	9	N	2					55
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					55
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	3	6	9	N	5					60
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			N	-0-					60
*04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	3	13	9	N	12					72

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	525	X	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	3	N	-0-					28
12	432	X	432	-0-	-0-	-0-	17	1	413	3	N	2					30
							2	9									
01	2635	X	198	-0-	-2437	-0-	8	1	190	3	N	-0-					30
02	2380	X	130	-0-	-2250	-0-	5	1	125	3	N	-0-					30
03	1581	X	331	-0-	-1250	-0-	14	1	317	3	N	-0-					30
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-					30

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2956	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3140	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	3348	X	2849	-0-	-499	-0-	2846	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	3024	X	2485	-0-	-539	-0-	2482	3	3	9	Y	3	2	1			3
03	3131	X	2864	-0-	-267	-0-	2861	3	3	9	Y	3	2	1			4
04	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	2641	3	3	9	Y	3	5	1			2

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

11	180	N	151	-0-	-29	-0-	8	1	143	3	Y	-0-					55
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	1					56
							1	9									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					56
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	1					57
							1	9									
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					57
*04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	42	1	780	3	Y	-0-	56	1			1

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

11	1650	N	1592	-0-	-58	-0-	1590	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1654	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1742	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

11	2880	X	2159	-0-	-721	-0-	87	1	2071	3	N	1					45
							1	9									
12	2697	X	2153	-0-	-544	-0-	85	1	2058	3	N	9					54
							10	9									
01	2573	X	2212	-0-	-361	-0-	89	1	2123	3	N	-0-					54
02	2128	X	2064	-0-	-64	-0-	82	1	1975	3	N	6					60
							7	9									
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	89	1	2120	3	N	5					65
							6	9									
*04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	87	1	2050	3	N	-0-					65

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	293	1	5480	3	Y	23	51	1			50
							25	9									
12	5983	X	5900	-0-	-83	-0-	305	1	5564	3	Y	28					78
							31	9									
01	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	342	1	5897	3	Y	23	53	1			48
							25	9									
02	5404	X	5060	-0-	-344	-0-	270	1	4766	3	Y	22					70
							24	9									
03	5983	X	5204	-0-	-779	-0-	264	1	4904	3	Y	33					103
							36	9									
*04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	285	1	5341	3	Y	7	103	1			7
							8	9									

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3483	3	21	9	Y	19	14	1			9
12	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	2607	3	12	9	Y	11	12	1			8
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3296	3	19	9	Y	17	12	1			13
02	2660	X	2650	-0-	-10	-0-	2647	3	3	9	Y	3	7	1			9
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3095	3	3	9	Y	3	5	1			7
*04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2852	3	3	9	Y	3	8	1			2

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
12	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			Y	-0-					-0-
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			Y	-0-					-0-
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			Y	-0-					-0-
03	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	3			Y	-0-					-0-
*04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

11	3450	X	3180	-0-	-270	-0-	3163	3	17	9	N	15					125
12	3410	X	3116	-0-	-294	-0-	3110	3	6	9	N	5					130
01	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	3029	3			N	-0-					130
02	2968	X	2608	-0-	-360	-0-	2600	3	8	9	N	7					137
03	3286	X	3055	-0-	-231	-0-	3055	3			N	-0-					137
*04	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2874	3	11	9	N	10					147

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	187	1	3499	3	N	5					70
							6	9									
12	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	194	1	3527	3	N	-0-	51	1			19
01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	206	1	3551	3	N	10					29
							11	9									
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	179	1	3175	3	N	4					33
							4	9									
03	3317	X	3283	-0-	-34	-0-	167	1	3114	3	N	2					35
							2	9									
04	3690	X	3497	-0-	-193	-0-	177	1	3314	3	N	5					40
							6	9									

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	766	-0-	-254	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	951	-0-	-227	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	693	-0-	-327	-0-	693	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5412	-0-	-1338	-0-	232	1	5174	3	N	5					20
							6	9									
12	6975	X	5403	-0-	-1572	-0-	231	1	5172	3	N	-0-					20
01	6572	X	5246	-0-	-1326	-0-	202	1	5032	3	N	11	10	1			21
							12	9									
02	5516	X	4771	-0-	-745	-0-	194	1	4577	3	N	-0-					21
03	5673	X	5035	-0-	-638	-0-	214	1	4821	3	N	-0-					21
04	5100	X	4897	-0-	-203	-0-	200	1	4690	3	N	6					27
							7	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	141	1	3349	3	N	12					79
							13	9									
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	133	1	3198	3	N	3					82
							3	9									
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	143	1	3433	3	N	11	77	1			16
							12	9									
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	123	1	2971	3	N	4					20
							4	9									
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	134	1	3197	3	N	3					23
							3	9									
*04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	129	1	3042	3	N	9					32
							10	9									

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
11	2790	N	2196	-0-	-594	-0-	94	1	2100	3	Y	2					6
							2	9									
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	68	1	1525	3	Y	-0-					6
01	2635	N	2527	-0-	-108	-0-	97	1	2426	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	86	1	2043	3	Y	-0-					5
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	93	1	2111	3	Y	-0-					5
*04	3000	N	3080	-0-	80	80	126	1	2950	3	Y	4					9
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	5074	-0-	-56	-0-	5051	3	23	9	Y	21	19	1			5
12	5301	X	5065	-0-	-236	-0-	5041	3	24	9	Y	22	23	1			4
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5466	3	28	9	Y	25	25	1			4
02	4788	X	4560	-0-	-228	-0-	4521	3	39	9	Y	35	24	1			15
03	5301	X	4945	-0-	-356	-0-	4925	3	20	9	Y	18	25	1			8
04	5040	X	4640	-0-	-400	-0-	4605	3	35	9	Y	32	34	1			6

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			Y	-0-					-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	684	-0-	-339	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	501	-0-	-669	-0-	501	3			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

11	450	N	181	-0-	-269	-0-	7	1	174	3	N	-0-					15
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-					15
01	279	N	141	-0-	-138	-0-	6	1	135	3	N	-0-					15
02	168	N	52	-0-	-116	-0-	2	1	50	3	N	-0-					15
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	27	1	639	3	N	2					17
							2	9									
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-					17

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

11	1500	N	1415	-0-	-85	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1221	-0-	-95	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

11	3750	X	3678	-0-	-72	-0-	187	1	3485	3	Y	5					18
							6	9									
12	3875	X	3853	-0-	-22	-0-	200	1	3645	3	Y	7	17	1			8
							8	9									
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	232	1	3997	3	Y	7					15
							8	9									
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	199	1	3523	3	Y	1	15	1			1
							1	9									
03	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	230	1	4277	3	Y	1					2
							1	9									
04	4110	X	3851	-0-	-259	-0-	196	1	3654	3	Y	1					3
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	91	1	2037	3	Y	2					6
							2	9									
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	91	1	2049	3	Y	-0-					6
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	84	1	2097	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
02	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	82	1	1933	3	Y	-0-					6
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	88	1	1991	3	Y	-0-					6
04	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	85	1	1996	3	Y	2					8
							2	9									

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-					-0-
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3			Y	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
*04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

11	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
02	2268	N	1571	-0-	-697	-0-	1571	3			Y	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			Y	-0-					-0-
04	2280	N	535	-0-	-1745	-0-	535	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2286	3	7	9	Y	6	6	1			5
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2376	3	8	9	Y	7	7	1			5
01	2232	N	1823	-0-	-409	-0-	1815	3	8	9	Y	7	8	1			4
02	2016	N	1785	-0-	-231	-0-	1785	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			Y	-0-					-0-
*04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

11	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	221	1	4131	3	Y	6					17
							7	9									
12	2635	X	2630	-0-	-5	-0-	136	1	2488	3	Y	5	17	1			5
							6	9									
01	2697	X	1717	-0-	-980	-0-	94	1	1620	3	Y	3					8
							3	9									
02	2436	X	629	-0-	-1807	-0-	34	1	595	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	2697	X	688	-0-	-2009	-0-	35	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	1380	X	208	-0-	-1172	-0-	11	1	197	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 #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2345	-0-	-25	-0-	2345	3			Y	-0-					-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2371	-0-	-78	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2109	-0-	-75	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2284	-0-	-134	-0-	2284	3			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	1553	3	25	9	Y	23	20	1			13
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1607	3	26	9	Y	24	24	1			13
01	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1642	3	30	9	Y	27	28	1			12
02	1484	N	1384	-0-	-100	-0-	1384	3			Y	-0-	12	1			-0-
03	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1579	3			Y	-0-					-0-
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2164	-0-	-176	-0-	2138	3	26	9	Y	24	17	1			11
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2483	3	23	9	Y	21	19	1			13
01	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	3043	3	33	9	Y	30	22	1			21
02	2016	N	1999	-0-	-17	-0-	1997	3	2	9	Y	2	12	1			11
03	2480	N	2414	-0-	-66	-0-	2411	3	3	9	Y	3	6	1			8
04	2970	X	2336	-0-	-634	-0-	2334	3	2	9	Y	2	9	1			1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	183	1	4342	3	N	4	15	1			34
							4	9									
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	183	1	4408	3	N	1					35
							1	9									
01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	201	1	4825	3	N	-0-					35
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	181	1	4347	3	N	2					37
							2	9									
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	193	1	4594	3	N	2					39
							2	9									
04	4830	X	3640	-0-	-1190	-0-	144	1	3407	3	N	81					120
							89	9									

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
11	7170	X	6129	-0-	-1041	-0-	311	1	5807	3	N	10					99
							11	9									
12	7409	X	7315	-0-	-94	-0-	381	1	6934	3	N	-0-	88	1			11
01	7161	X	6597	-0-	-564	-0-	362	1	6225	3	N	9					20
							10	9									
02	5712	X	4959	-0-	-753	-0-	265	1	4681	3	N	12					32
							13	9									
03	7316	X	4772	-0-	-2544	-0-	243	1	4525	3	N	4					36
							4	9									
04	6060	X	4458	-0-	-1602	-0-	226	1	4221	3	N	10					46
							11	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					179
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					179
01	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3			N	-0-					179
02	1484	N	1424	-0-	-60	-0-	1410	3	14	9	N	13	178	1			14
03	1612	N	1571	-0-	-41	-0-	1571	3			N	-0-					14
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	3			N	-0-					14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	34	1	809	3	N	-0-					20
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	34	1	830	3	N	-0-					20
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	35	1	851	3	N	-0-					20
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	33	1	792	3	N	-0-					20
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	900	3	N	5					25
							6	9									
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	870	3	N	3					28
							3	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10885 - 10958

11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					45
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					45
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					45
02	476	N	380	-0-	-96	-0-	380	3			N	-0-					45
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					45
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					45

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

11	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2703	3	41	9	Y	37	33	1			17
12	2759	X	2602	-0-	-157	-0-	2560	3	42	9	Y	38	39	1			16
01	2759	X	2697	-0-	-62	-0-	2650	3	47	9	Y	43	45	1			14
02	2492	X	2428	-0-	-64	-0-	2428	3			Y	-0-	14	1			-0-
03	2759	X	2679	-0-	-80	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2331	-0-	-399	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

11	3750	X	3006	-0-	-744	-0-	3006	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3030	-0-	-628	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2848	-0-	-686	-0-	2848	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2498	-0-	-526	-0-	2498	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	2709	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2572	-0-	-278	-0-	2572	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	101	1	1885	3	Y	3					11
							3	9									
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	92	1	1676	3	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	118	1	2030	3	Y	4					10
							4	9									
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	98	1	1729	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	116	1	2165	3	Y	1					5
							1	9									
04	1830	N	821	-0-	-1009	-0-	42	1	779	3	Y	-0-					5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	226	1	5043	3	Y	6					16
							7	9									
12	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	229	1	5127	3	Y	-0-					16
01	4960	X	4936	-0-	-24	-0-	190	1	4734	3	Y	11	10	1			17
							12	9									
02	4480	X	4348	-0-	-132	-0-	177	1	4171	3	Y	-0-					17
03	4960	X	3926	-0-	-1034	-0-	167	1	3759	3	Y	-0-					17
*04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	192	1	4519	3	Y	6					23
							7	9									

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3706	-0-	-314	-0-	188	1	3512	3	Y	5					18
							6	9									
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	217	1	3964	3	Y	8	18	1			8
							9	9									
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	233	1	4012	3	Y	7					15
							8	9									
02	3752	X	3411	-0-	-341	-0-	180	1	3183	3	Y	44	54	1			5
							48	9									
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	221	1	4121	3	Y	48					53
							53	9									
*04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	187	1	3505	3	Y	33					86
							36	9									

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1398	-0-	-214	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1318	-0-	-82	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1241	-0-	-109	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	4683	-0-	-1137	-0-	126	1	4557	3	N	-0-					3
12	6014	X	4211	-0-	-1803	-0-	106	1	4105	3	N	-0-					3
01	6014	X	4397	-0-	-1617	-0-	128	1	4269	3	N	-0-					3
02	4760	X	2596	-0-	-2164	-0-	80	1	2516	3	N	-0-					3
03	5115	X	3725	-0-	-1390	-0-	127	1	3598	3	N	-0-					3
04	3990	X	3362	-0-	-628	-0-	104	1	3258	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	162	-0-	-228	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					3
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	Y	-0-					3
01	465	N	82	-0-	-383	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					3
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					3
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	977	3	Y	-0-					3
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	38	1	913	3	Y	-0-					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7536	-0-	-144	-0-	7495	3	41	9	Y	37					58
12	7936	X	7787	-0-	-149	-0-	7712	3	75	9	Y	68					126
01	7936	X	4149	-0-	-3787	-0-	4104	3	45	9	Y	41	158	1			9
02	7168	X	2373	-0-	-4795	-0-	2373	3			Y	-0-					9
03	7812	X	7316	-0-	-496	-0-	7316	3			Y	-0-					9
04	7020	X	6600	-0-	-420	-0-	6599	3	1	9	Y	1					10

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	475	-0-	-635	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2158	3	4	9	Y	4					6
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2175	3	7	9	Y	6					12
01	1984	N	1097	-0-	-887	-0-	1093	3	4	9	Y	4	15	1			1
02	1792	N	593	-0-	-1199	-0-	560	3	33	9	Y	30					31
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2014	3	25	9	Y	23					54
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1921	3	73	9	Y	66					120

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	383	1	7143	3	Y	10					32
							11	9									
12	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	400	1	7287	3	Y	14	34	1			12
							15	9									
01	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	450	1	7754	3	Y	14					26
							15	9									
02	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	366	1	6477	3	Y	2	28	1			-0-
							2	9									
03	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	453	1	8419	3	Y	3					3
							3	9									
*04	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	371	1	6937	3	Y	1					4
							1	9									

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
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			Y	-0-					-0-
12	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y	-0-					-0-
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	3			Y	-0-					-0-
*04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	249	-0-	-899	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	950	-0-	-290	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1560	N	1557	-0-	-3	-0-	1550	3	7	9	Y	6	5	1			2
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1611	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	1576	3	8	9	Y	7	7	1			2
02	1456	N	1382	-0-	-74	-0-	1382	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

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

11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

11	2340	X	2191	-0-	-149	-0-	111	1	2077	3	Y	3					8
							3	9									
12	2418	X	2223	-0-	-195	-0-	116	1	2103	3	Y	4	10	1			2
							4	9									
01	2418	X	2359	-0-	-59	-0-	130	1	2225	3	Y	4					6
							4	9									
02	2128	X	1354	-0-	-774	-0-	72	1	1281	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
03	2294	X	1693	-0-	-601	-0-	86	1	1606	3	Y	1					1
							1	9									
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	71	1	1319	3	Y	1					2
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	30	1	566	3	Y	1					75
							1	9									
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	539	3	Y	2					77
							2	9									
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	3	Y	2					79
							2	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	51	1	906	3	Y	2					81
							2	9									
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	883	3	Y	2					83
							2	9									
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	3	Y	-0-	83	1			-0-

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2145	-0-	-165	-0-	109	1	2033	3	Y	3					9
							3	9									
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	119	1	2158	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	144	1	2474	3	Y	5					8
							6	9									
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	109	1	1928	3	Y	1	9	1			-0-
							1	9									
03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	129	1	2394	3	Y	1					1
							1	9									
*04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	122	1	2278	3	Y	1					2
							1	9									

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	Y	3					3
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	3	6	9	Y	5					8
01	465	N	323	-0-	-142	-0-	320	3	3	9	Y	3	11	1			-0-
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10030 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	7420	-0-	4320	4320	7420	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	9101	-0-	6301	10621	9101	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1001	-0-	-2099	8522	1001	3			Y	-0-					-0-
*04	9439	X	917	-0-	-8522	-0-	917	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	93	1	2067	3	Y	2					6
							2	9									
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	96	1	2149	3	Y	-0-					6
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	89	1	2221	3	Y	4	4	1			6
							4	9									
02	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	105	1	2492	3	Y	-0-					6
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	107	1	2425	3	Y	-0-					6
*04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	98	1	2306	3	Y	3					9
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	108	1	1701	2	N	11	44	1			2
							12	9									
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	101	1	1481	2	Y	2					4
							2	9									
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1621	2	8	9	Y	7					11
02	1708	N	1613	-0-	-95	-0-	136	1	1473	2	Y	4					15
							4	9									
*03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	132	1	1486	2	Y	4	15	1			4
							4	9									
04	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	111	1	1402	2	Y	4					8
							4	9									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					2
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					2
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					2
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					2
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					2
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					2

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3270	X	3133	-0-	-137	-0-	3133	3			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3223	-0-	-156	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
01	3379	X	3338	-0-	-41	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			Y	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3			Y	-0-					-0-
*04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	77	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
*03	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

11	9510	X	8370	-0-	-1140	-0-	8370	3			Y	-0-					-0-
12	9393	X	8384	-0-	-1009	-0-	8384	3			Y	-0-					-0-
01	9145	X	8497	-0-	-648	-0-	8497	3			Y	-0-					-0-
02	8260	X	8214	-0-	-46	-0-	8214	3			Y	-0-					-0-
03	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	3			Y	-0-					-0-
*04	9423	X	9423	-0-	-0-	-0-	9423	3			Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					5
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					5
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					5
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					5
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					5
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					5

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

11	3960	X	3622	-0-	-338	-0-	195	1	3425	3	N	2	122	1			105
							2	9									
12	4092	X	3797	-0-	-295	-0-	207	1	3588	3	N	2	67	1			40
							2	9									
01	4030	X	2968	-0-	-1062	-0-	168	1	2787	3	N	12					52
							13	9									
02	3640	X	2813	-0-	-827	-0-	161	1	2652	3	N	-0-	10	1			42
03	3968	X	2345	-0-	-1623	-0-	138	1	2203	3	N	4					46
							4	9									
04	3600	X	1861	-0-	-1739	-0-	111	1	1750	3	N	-0-					46

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

11	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	166	1	3108	3	Y	4					14
							4	9									
12	3379	X	2993	-0-	-386	-0-	155	1	2831	3	Y	6	15	1			5
							7	9									
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	210	1	3611	3	Y	7					12
							8	9									
02	3052	X	2833	-0-	-219	-0-	152	1	2680	3	Y	1	12	1			1
							1	9									
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	197	1	3657	3	Y	1					2
							1	9									
*04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	161	1	3012	3	Y	1					3
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	205	1	3605	3	N	55					141
							61	9									
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	207	1	3582	3	N	1	64	1			78
							1	9									
01	4185	X	3710	-0-	-475	-0-	210	1	3487	3	N	12					90
							13	9									
02	3780	X	3288	-0-	-492	-0-	189	1	3098	3	N	1	10	1			81
							1	9									
03	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	210	1	3357	3	N	2					83
							2	9									
04	3630	X	3490	-0-	-140	-0-	207	1	3264	3	N	17					100
							19	9									

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3			Y	-0-					-0-
12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			Y	-0-					-0-
02	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	3			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2520	-0-	-549	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
*04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

11	2490	X	2442	-0-	-48	-0-	124	1	2305	3	Y	12	107	1			70
							13	9									
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	134	1	2435	3	Y	14					84
							15	9									
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	157	1	2699	3	Y	11					95
							12	9									
02	2352	X	2305	-0-	-47	-0-	122	1	2166	3	Y	15					110
							17	9									
03	2604	X	2291	-0-	-313	-0-	116	1	2146	3	Y	26					136
							29	9									
04	2670	N	2530	-0-	-140	-0-	128	1	2400	3	Y	2					138
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	87	1	1620	3	N	7					68
							8	9									
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	85	1	1554	3	N	-0-	56	1			12
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	106	1	1833	3	N	5					17
							6	9									
02	1596	N	1491	-0-	-105	-0-	79	1	1403	3	N	8					25
							9	9									
03	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	73	1	1362	3	N	3					28
							3	9									
04	1830	N	1661	-0-	-169	-0-	84	1	1570	3	N	6	5	1			29
							7	9									

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

11	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	3			Y	-0-					-0-
12	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	9097	3			Y	-0-					-0-
01	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3			Y	-0-					-0-
02	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	3			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	3711	3			Y	-0-					-0-
04	9390	X	5474	-0-	-3916	-0-	5474	3			Y	-0-					-0-

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

11	5010	X	4851	-0-	-159	-0-	262	1	4589	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4729	-0-	-448	-0-	258	1	4471	3	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4815	-0-	-362	-0-	272	1	4511	3	Y	29					29
							32	9									
02	4620	X	4610	-0-	-10	-0-	265	1	4345	3	Y	-0-	29	1			-0-
03	5115	X	4720	-0-	-395	-0-	278	1	4442	3	Y	-0-					-0-
04	4830	X	4569	-0-	-261	-0-	272	1	4297	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	238	3	18	9	Y	16	12	1			7
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	260	3	14	9	Y	13	12	1			8
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	245	3	17	9	Y	15	12	1			11
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-	6	1			5
03	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			Y	-0-	3	1			2
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					45
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					45
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					45
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					45
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					45
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					45

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
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	77	1	1432	3	Y	7	86	1			56
							8	9									
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	80	1	1456	3	Y	8					64
							9	9									
01	1674	N	1610	-0-	-64	-0-	88	1	1515	3	Y	6					70
							7	9									
02	1428	N	1288	-0-	-140	-0-	69	1	1210	3	Y	8					78
							9	9									
03	1550	N	1298	-0-	-252	-0-	65	1	1218	3	Y	14					92
							15	9									
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	69	1	1287	3	Y	1					93
							1	9									

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
11	2670	N	2497	-0-	-173	-0-	135	1	2362	3	Y	-0-					-0-
12	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	144	1	2511	3	Y	-0-					-0-
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	149	1	2480	3	Y	-0-					-0-
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	154	1	2536	3	Y	2					2
							2	9									
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	174	1	2780	3	Y	2					4
							2	9									
*04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	170	1	2688	3	Y	2					6
							2	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
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2749	3	17	9	Y	15	13	1			6
12	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3022	3	18	9	Y	16	17	1			5
01	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2911	3	20	9	Y	18	18	1			5
02	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2512	-0-	-338	-0-	2512	3			Y	-0-					-0-

TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	826	-0-	-194	-0-	45	1	781	3	Y	-0-					-0-
12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	45	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	821	-0-	-109	-0-	45	1	744	3	Y	29					29
							32	9									
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	43	1	713	3	Y	-0-	29	1			-0-
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	3	Y	-0-					-0-
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	49	1	779	3	Y	-0-					-0-

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
11	1530	N	1189	-0-	-341	-0-	439	1	748	2	N	2					68
							2	9									
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	394	1	876	2	N	1					69
							1	9									
01	1519	N	1232	-0-	-287	-0-	394	1	838	2	N	-0-					69
02	1120	N	938	-0-	-182	-0-	348	1	590	2	N	-0-					69
03	1271	N	795	-0-	-476	-0-	337	1	455	2	N	3					72
							3	9									
04	1200	N	846	-0-	-354	-0-	308	1	538	2	N	-0-					72

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
11	930	N	773	-0-	-157	-0-	141	1	632	2	N	-0-					26
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	142	1	624	2	N	2					28
							2	9									
01	868	N	654	-0-	-214	-0-	118	1	535	2	N	1	13	1			16
							1	9									
02	728	N	563	-0-	-165	-0-	92	1	470	2	N	1					17
							1	9									
03	775	N	619	-0-	-156	-0-	106	1	511	2	N	2					19
							2	9									
*04	630	N	474	-0-	-156	-0-	81	1	392	2	N	1	13	6			7
							1	9									

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	254	1	4471	3	Y	4	102	1			29
							4	9									
12	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	287	1	4989	3	Y	7					36
							8	9									
01	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	292	1	4863	3	Y	7					43
							8	9									
02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	273	1	4481	3	Y	4					47
							4	9									
03	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	309	1	4922	3	Y	4					51
							4	9									
04	5100	X	5053	-0-	-47	-0-	301	1	4749	3	Y	3					54
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	2	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	N	40					40
							44	9									
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					40
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	4	1	21	2	N	-0-					40
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	2	1	12	2	N	-0-					40
04	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-					40

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1527	-0-	-543	-0-	563	1	960	2	N	4					37
							4	9									
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	682	1	1515	2	N	2					39
							2	9									
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	694	1	1476	2	N	-0-					39
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	597	1	1013	2	N	-0-					39
03	2201	N	1629	-0-	-572	-0-	692	1	935	2	N	2					41
							2	9									
04	2100	N	1954	-0-	-146	-0-	711	1	1243	2	N	-0-					41

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1050	N	958	-0-	-92	-0-	57	1	895	2	N	5	16	1			1
							6	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	56	1	824	2	N	1					2
							1	9									
01	1147	N	874	-0-	-273	-0-	870	2	4	9	N	4					6
02	896	N	869	-0-	-27	-0-	73	1	794	2	N	2					8
							2	9									
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	74	1	842	2	N	3	8	1			3
							3	9									
04	840	N	719	-0-	-121	-0-	53	1	664	2	N	2					5
							2	9									

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. 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
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	877	3	35	9	Y	32	30	1			11
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	898	3	37	9	Y	34	35	1			10
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	818	3	42	9	Y	38	39	1			9
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-	9	1			-0-
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			Y	-0-					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	24	1	412	3	N	1					33
							1	9									
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	3	N	-0-	3	1			30
01	465	N	427	-0-	-38	-0-	24	1	391	3	N	11					41
							12	9									
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	21	1	349	3	N	30	25	1			46
							33	9									
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	25	1	392	3	N	2					48
							2	9									
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	25	1	389	3	N	-0-					48

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

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
11	3990	X	3964	-0-	-26	-0-	201	1	3757	3	Y	5					18
							6	9									
12	4123	X	4037	-0-	-86	-0-	210	1	3819	3	Y	7	18	1			7
							8	9									
01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	243	1	4190	3	Y	8					15
							9	9									
02	3724	X	3532	-0-	-192	-0-	189	1	3342	3	Y	1	15	1			1
							1	9									
03	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	224	1	4177	3	Y	2					3
							2	9									
*04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	189	1	3530	3	Y	1					4
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2897	-0-	-253	-0-	156	1	2741	3	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	164	1	2843	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2965	-0-	-228	-0-	168	1	2797	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2773	-0-	-55	-0-	159	1	2612	3	Y	2					2
							2	9									
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	186	1	2959	3	Y	3					5
							3	9									
*04	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	180	1	2843	3	Y	2					7
							2	9									

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
11	5550	X	5080	-0-	-470	-0-	274	1	4804	3	N	2	134	1			76
							2	9									
12	5735	X	5317	-0-	-418	-0-	289	1	5006	3	N	20	1	1			95
							22	9									
01	5735	X	5232	-0-	-503	-0-	296	1	4922	3	N	13					108
							14	9									
02	4984	X	4540	-0-	-444	-0-	261	1	4278	3	N	1	70	1			39
							1	9									
03	5332	X	4968	-0-	-364	-0-	293	1	4673	3	N	2					41
							2	9									
04	5100	X	4733	-0-	-367	-0-	282	1	4447	3	N	4					45
							4	9									

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
12	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
01	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			Y	-0-					-0-
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2153	-0-	-337	-0-	2153	3			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	4439	-0-	-31	-0-	225	1	4194	3	Y	18	40	1			40
							20	9									
12	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	249	1	4537	3	Y	23					63
							25	9									
01	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	275	1	4732	3	Y	19	43	1			39
							21	9									
02	4144	X	3889	-0-	-255	-0-	207	1	3663	3	Y	17					56
							19	9									
03	4805	X	4165	-0-	-640	-0-	211	1	3925	3	Y	26					82
							29	9									
04	4440	X	4340	-0-	-100	-0-	220	1	4114	3	Y	5	81	1			6
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3			Y	-0-					-0-
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			Y	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3152	3	33	9	Y	30	17	1			13
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3468	3	19	9	Y	17	20	1			10
04	3450	X	3360	-0-	-90	-0-	3330	3	30	9	Y	27	30	1			7

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	86	1	1516	3	Y	2	29	1			8
							2	9									
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	92	1	1595	3	Y	4					12
							4	9									
01	1705	N	1658	-0-	-47	-0-	94	1	1558	3	Y	5					17
							6	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	87	1	1427	3	Y	1					18
							1	9									
03	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	100	1	1598	3	Y	1					19
							1	9									
*04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	101	1	1604	3	Y	1					20
							1	9									

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

11	6240	X	5005	-0-	-1235	-0-	270	1	4735	3	N	-0-					38
12	5828	X	5225	-0-	-603	-0-	285	1	4938	3	N	2	1	1			39
							2	9									
01	5673	X	5097	-0-	-576	-0-	289	1	4796	3	N	11					50
							12	9									
02	5040	X	4316	-0-	-724	-0-	248	1	4068	3	N	-0-	9	1			41
03	5394	X	4874	-0-	-520	-0-	287	1	4584	3	N	3					44
							3	9									
04	4950	X	4761	-0-	-189	-0-	283	1	4477	3	N	1					45
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	448	1	8366	3	Y	11					42
							12	9									
12	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	512	1	9335	3	Y	16	40	1			18
							18	9									
01	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	552	1	9511	3	Y	16					34
							18	9									
02	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	420	1	7433	3	Y	3	31	1			6
							3	9									
03	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	495	1	9203	3	Y	3					9
							3	9									
04	8490	X	8396	-0-	-94	-0-	425	1	7969	3	Y	2					11
							2	9									

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
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	7	1	15	2	N	1					55
							243	3	1	9							
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	N	2					57
							241	3	2	9							
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	7	1	12	2	N	6					63
							230	3	7	9							
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	6	1	9	2	N	1					64
							214	3	1	9							
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	12	2	N	5					69
							290	3	6	9							
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	2					71
							291	3	2	9							

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3264	-0-	-156	-0-	3264	3			Y	-0-					-0-
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3			Y	-0-					-0-
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3			Y	-0-					-0-
02	3052	X	2771	-0-	-281	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	3083	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3126	-0-	-114	-0-	3126	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	79	1	1459	3	Y	2					5
							2	9									
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	82	1	1496	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
01	1674	N	1524	-0-	-150	-0-	84	1	1437	3	Y	3					4
							3	9									
02	1428	N	1088	-0-	-340	-0-	58	1	1029	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
03	1581	N	1111	-0-	-470	-0-	57	1	1053	3	Y	1					1
							1	9									
*04	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1192	3	Y	-0-					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	12	1	224	3	N	-0-					20
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	40					60
							44	9									
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	N	-0-					60
02	224	N	126	-0-	-98	-0-	7	1	119	3	N	-0-					60
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	10	1	174	3	N	-0-					60
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	3	N	-0-	44	1			16

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

11	6150	X	4070	-0-	-2080	-0-	4056	3	14	9	Y	13	24	1			10
12	6355	X	4197	-0-	-2158	-0-	4194	3	3	9	Y	3	3	1			10
01	6200	X	4096	-0-	-2104	-0-	4073	3	23	9	Y	21	22	1			9
02	5600	X	3683	-0-	-1917	-0-	3683	3			Y	-0-					9
03	4712	X	4109	-0-	-603	-0-	4105	3	4	9	Y	4	2	1			11
04	4080	X	4037	-0-	-43	-0-	4033	3	4	9	Y	4	11	1			4

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

11	5430	X	4665	-0-	-765	-0-	251	1	4410	3	N	4					72
							4	9									
12	5611	X	4726	-0-	-885	-0-	258	1	4466	3	N	2	57	1			17
							2	9									
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	304	1	5056	3	N	14					31
							15	9									
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	264	1	4330	3	N	12	10	1			33
							13	9									
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	308	1	4914	3	N	47					80
							52	9									
04	4950	X	4746	-0-	-204	-0-	281	1	4440	3	N	23					103
							25	9									

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3615	-0-	-43	-0-	3615	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3419	3	25	9	Y	23	13	1			10
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3693	3	14	9	Y	13	16	1			7
*04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3655	3	24	9	Y	22	23	1			6

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

11	4170	X	3143	-0-	-1027	-0-	3122	3	21	9	Y	19	14	1			7
12	3906	X	3714	-0-	-192	-0-	3695	3	19	9	Y	17	15	1			9
01	3813	X	3773	-0-	-40	-0-	3751	3	22	9	Y	20	15	1			14
02	3444	X	3398	-0-	-46	-0-	3394	3	4	9	Y	4	9	1			9
03	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3538	3	4	9	Y	4	6	1			7
04	3660	X	3031	-0-	-629	-0-	3028	3	3	9	Y	3	9	1			1

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

11	4380	X	4275	-0-	-105	-0-	4273	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	4526	X	4403	-0-	-123	-0-	4403	3			Y	-0-					1
01	4526	X	4123	-0-	-403	-0-	4120	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	4060	X	3546	-0-	-514	-0-	3546	3			Y	-0-					1
03	4495	X	3772	-0-	-723	-0-	3768	3	4	9	Y	4	2	1			3
*04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3626	3	4	9	Y	4	5	1			2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3771	3	18	9	Y	16	15	1			6
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3274	3	19	9	Y	17	18	1			5
01	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1940	3	21	9	Y	19	20	1			4
02	1736	X	1514	-0-	-222	-0-	1514	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-					-0-
04	2280	X	1419	-0-	-861	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4649	-0-	-541	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4291	-0-	-824	-0-	4291	3			Y	-0-					-0-
01	5177	X	3927	-0-	-1250	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
02	4676	X	3519	-0-	-1157	-0-	3519	3			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3583	-0-	-1284	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-
04	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	3551	3			Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
*04	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1832	2	26	9	Y	24	17	1			19
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1609	2	18	9	Y	16	25	1			10
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1888	2	31	9	Y	28	19	1			19
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2483	2	34	9	Y	31	23	1			27
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2214	2	31	9	Y	28	36	1			19
*04	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2205	2	34	9	Y	31	36	1			14

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1367	2	30	9	Y	27	23	1			26
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1526	2	26	9	Y	24	35	1			15
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1359	2	34	9	Y	31	23	1			23
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1356	2	29	9	Y	26	23	1			26
03	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1315	2	30	9	Y	27	35	1			18
*04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1471	2	34	9	Y	31	35	1			14

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

11	2340	X	1335	-0-	-1005	-0-	1315	2	20	9	Y	18	17	1			20
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2647	2	30	9	Y	27	33	1			14
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1923	2	33	9	Y	30	22	1			22
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2100	2	30	9	Y	27	23	1			26
03	2666	X	1676	-0-	-990	-0-	1652	2	24	9	Y	22	32	1			16
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1824	2	29	9	Y	26	30	1			12

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

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

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	330	-0-	-104	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	379	-0-	-153	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

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

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

11	1770	N	1537	-0-	-233	-0-	82	1	1443	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
12	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	70	1	1362	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
01	1829	N	1441	-0-	-388	-0-	61	1	1367	2	Y	12	8	1			9
							13	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	82	1	1571	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	117	1	1710	2	Y	14	14	1			8
							15	9									
*04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	136	1	1558	2	Y	8	12	1			4
							9	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	107	1	1867	2	Y	14	14	1			4
							15	9									
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	95	1	1848	2	Y	18	16	1			6
							20	9									
01	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	72	1	1603	2	Y	14	9	1			11
							15	9									
02	1848	N	1676	-0-	-172	-0-	83	1	1581	2	Y	11	14	1			8
							12	9									
03	1953	N	1752	-0-	-201	-0-	111	1	1627	2	Y	13	13	1			8
							14	9									
*04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	130	1	1483	2	Y	19	20	1			7
							21	9									

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		61	-0-	61	61	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		51	-0-	51	112	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	112					Y	-0-					-0-
*04	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

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

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

11	4860	X	4121	-0-	-739	-0-	219	1	3837	2	Y	59	56	1			19
							65	9									
12	5022	X	3849	-0-	-1173	-0-	184	1	3588	2	Y	70	65	1			24
							77	9									
01	5022	X	4029	-0-	-993	-0-	170	1	3787	2	Y	65	40	1			49
							72	9									
02	3836	X	3737	-0-	-99	-0-	183	1	3501	2	Y	48	61	1			36
							53	9									
03	4247	X	4110	-0-	-137	-0-	259	1	3786	2	Y	59	60	1			35
							65	9									
*04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	299	1	3418	2	Y	39	56	1			18
							43	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	60	1	1058	2	Y	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	50	1	1105	2	Y	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	44	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	59	1	860	2	Y	-0-					-0-
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	63	1	717	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

11	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	149	1	2613	2	Y	19	18	1			6
							21	9									
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	106	1	2067	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
01	2728	N	2422	-0-	-306	-0-	103	1	2299	2	Y	18	11	1			14
							20	9									
02	2464	N	2392	-0-	-72	-0-	118	1	2257	2	Y	15	18	1			11
							17	9									
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	151	1	2209	2	Y	16	17	1			10
							18	9									
*04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	147	1	1687	2	Y	16	20	1			6
							18	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	42	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	660	-0-	-177	-0-	32	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	608	-0-	-105	-0-	26	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	568	-0-	-160	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	49	1	720	2	Y	-0-					-0-
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	64	1	734	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	826	-0-	-290	-0-	35	1	791	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	689	-0-	-11	-0-	34	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	61	1	886	2	Y	-0-					-0-
*04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	84	1	965	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	3818	-0-	-2602	-0-	204	1	3568	2	Y	42	47	1			15
							46	9									
12	6045	X	4123	-0-	-1922	-0-	198	1	3862	2	Y	57	52	1			20
							63	9									
01	5394	X	3226	-0-	-2168	-0-	137	1	3046	2	Y	39	27	1			32
							43	9									
02	4872	X	2450	-0-	-2422	-0-	120	1	2302	2	Y	25	36	1			21
							28	9									
03	4123	X	3177	-0-	-946	-0-	201	1	2939	2	Y	34	35	1			20
							37	9									
*04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	192	1	2195	2	Y	30	38	1			12
							33	9									

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	52	1	1015	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	36	1	800	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	64	-0-	-692	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	715	-0-	-122	-0-	46	1	669	2	Y	-0-					-0-
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	78	1	888	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

11	4020	X	3870	-0-	-150	-0-	207	1	3626	2	Y	34	29	1			9
							37	9									
12	4154	X	3264	-0-	-890	-0-	157	1	3066	2	Y	37	33	1			13
							41	9									
01	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	153	1	3419	2	Y	36	22	1			27
							40	9									
02	3612	X	3187	-0-	-425	-0-	157	1	3002	2	Y	25	32	1			20
							28	9									
03	3999	X	3044	-0-	-955	-0-	193	1	2822	2	Y	26	29	1			17
							29	9									
*04	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	220	1	2517	2	Y	16	25	1			8
							18	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

11	12030	X	6037	-0-	-5993	-0-	323	1	5656	2	Y	53	56	1			19
							58	9									
12	9858	X	4597	-0-	-5261	-0-	222	1	4319	2	Y	51	51	1			19
							56	9									
01	7843	X	4208	-0-	-3635	-0-	179	1	3984	2	Y	41	27	1			33
							45	9									
02	7084	X	3740	-0-	-3344	-0-	184	1	3524	2	Y	29	39	1			23
							32	9									
03	6355	X	3682	-0-	-2673	-0-	233	1	3413	2	Y	33	36	1			20
							36	9									
*04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	272	1	3119	2	Y	31	38	1			13
							34	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1352	2	26	9	Y	24	19	1			21
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	1006	2	15	9	Y	14	25	1			10
01	1054	N	933	-0-	-121	-0-	912	2	21	9	Y	19	14	1			15
02	1288	N	908	-0-	-380	-0-	891	2	17	9	Y	15	14	1			16
03	1023	N	966	-0-	-57	-0-	947	2	19	9	Y	17	22	1			11
*04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	764	2	10	9	Y	9	14	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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. (I) GAS 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	6630	X	6604	-0-	-26	-0-	360 151	1 9	6093	2	Y	137	107	1			121
12	6417	X	6098	-0-	-319	-0-	360 105	1 9	5633	2	Y	95	154	1			62
01	6355	X	6129	-0-	-226	-0-	360 157	1 9	5612	2	Y	143	104	1			101
02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	360 151	1 9	6359	2	Y	137	111	1			127
03	6820	X	6356	-0-	-464	-0-	360 141	1 9	5855	2	Y	128	169	1			86
*04	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	360 178	1 9	6063	2	Y	162	178	1			70

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2685	2	43	9	Y	39	32	1			36
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2578	2	31	9	Y	28	45	1			19
01	2573	N	2131	-0-	-442	-0-	2094	2	37	9	Y	34	26	1			27
02	2548	N	1949	-0-	-599	-0-	1920	2	29	9	Y	26	25	1			28
03	2604	N	1806	-0-	-798	-0-	1778	2	28	9	Y	25	35	1			18
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	Y	5	16	1			7

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	269	-0-	-692	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	568	-0-	-300	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

11	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4239	2	13	9	Y	12	17	1			19
12	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4039	2	15	9	Y	14	18	1			15
01	3968	X	3477	-0-	-491	-0-	3467	2	10	9	Y	9					24
02	3976	X	3016	-0-	-960	-0-	3014	2	2	9	Y	2					26
03	4402	X	3512	-0-	-890	-0-	3486	2	26	9	Y	24	28	1			22
*04	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2522	2	14	9	Y	13					35

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

11	2670	X	1641	-0-	-1029	-0-	1626	2	15	9	Y	14	13	1			14
12	2759	X	1121	-0-	-1638	-0-	1113	2	8	9	Y	7	15	1			6
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2780	2	31	9	Y	28	17	1			17
02	2156	X	1342	-0-	-814	-0-	1330	2	12	9	Y	11	13	1			15
03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1780	2	17	9	Y	15	20	1			10
*04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	Y	15	18	1			7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 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
11	3450	X	3422	-0-	-28	-0-	360	1	3003	2	Y	54	46	1			52
							59	9									
12	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	360	1	3263	2	Y	44	68	1			28
							48	9									
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	360	1	3138	2	Y	64	46	1			46
							70	9									
02	3192	X	3004	-0-	-188	-0-	360	1	2594	2	Y	45	42	1			49
							50	9									
03	3658	X	3341	-0-	-317	-0-	360	1	2925	2	Y	51	66	1			34
							56	9									
*04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	360	1	2920	2	Y	66	72	1			28
							73	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

11	1980	N	1254	-0-	-726	-0-	1254	2			Y	-0-					90
12	2139	N	1462	-0-	-677	-0-	1462	2			Y	-0-					90
01	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	1334	2	37	9	Y	34					124
02	1176	N	1104	-0-	-72	-0-	1090	2	14	9	Y	13					137
03	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	1158	2	22	9	Y	20					157
*04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1189	2	4	9	Y	4					161

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

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-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	793	2	Y	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	105	1	1532	2	Y	-0-					-0-
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	66	1	751	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	142	1	2485	2	Y	19	17	1			6
							21	9									
12	3100	N	3131	-0-	31	31	151	1	2948	2	Y	29	25	1			10
							32	9									
01	2316	N	2285	-0-	-31	-0-	97	1	2168	2	Y	18	13	1			15
							20	9									
02	2268	N	2025	-0-	-243	-0-	100	1	1911	2	Y	13	17	1			11
							14	9									
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	189	1	2759	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
*04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	222	1	2537	2	Y	28	30	1			10
							31	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	324	1	5677	2	Y	28	27	1			9
							31	9									
12	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	213	1	4156	2	Y	26	25	1			10
							29	9									
01	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	249	1	5552	2	Y	30	18	1			22
							33	9									
02	3556	X	3488	-0-	-68	-0-	172	1	3299	2	Y	15	23	1			14
							17	9									
03	3937	X	3086	-0-	-851	-0-	196	1	2875	2	Y	14	18	1			10
							15	9									
*04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	404	1	4627	2	Y	29	28	1			11
							32	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	112	1	1962	2	Y	18	17	1			6
							20	9									
12	1891	N	1706	-0-	-185	-0-	82	1	1603	2	Y	19	18	1			7
							21	9									
01	1891	N	1736	-0-	-155	-0-	74	1	1643	2	Y	17	11	1			13
							19	9									
02	1904	N	1342	-0-	-562	-0-	66	1	1265	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
03	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	100	1	1463	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	108	1	1231	2	Y	9	13	1			4
							10	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

11	1170	N	173	-0-	-997	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	62	1	1177	2	Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

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

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	59	1	1020	2	Y	-0-			-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	838	2	Y	-0-			-0-
01	1178	N	918	-0-	-260	-0-	38	1	880	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	643	-0-	-365	-0-	33	1	610	2	Y	-0-			-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	57	1	870	2	Y	-0-			-0-
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	59	1	714	2	Y	-0-			-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

11	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-			57
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			57
01	1395	N	663	-0-	-732	-0-	663	2			N	-0-			57
02	2492	N	1647	-0-	-845	-0-	1647	2			N	-0-			57
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-			57
04	630	N	155	-0-	-475	-0-	155	2			N	-0-			57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-			-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	44	1	860	2	Y	-0-			-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	22	-0-	-426	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	650	2	Y	-0-			-0-
*04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	40	1	454	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					30
12	2232	X	609	-0-	-1623	-0-	609	2			N	-0-					30
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					30
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					30
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	N	-0-					-0-
12	496	N	341	-0-	-155	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-
01	527	N	316	-0-	-211	-0-	14	1	302	2	N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	N	-0-					-0-
*04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	344	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2385	2	50	9	Y	45	36	1			41
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2514	2	40	9	Y	36	55	1			22
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2353	2	56	9	Y	51	36	1			37
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2114	2	42	9	Y	38	35	1			40
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2085	2	43	9	Y	39	52	1			27
*04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2257	2	47	9	Y	43	50	1			20

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

11	1260	N	273	-0-	-987	-0-	273	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1029	-0-	-304	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

11	3240	X	2765	-0-	-475	-0-	148	1	2584	2	Y	30	35	1			12
							33	9									
12	3348	X	1882	-0-	-1466	-0-	91	1	1762	2	Y	26	28	1			10
							29	9									
01	3348	X	2377	-0-	-971	-0-	101	1	2244	2	Y	29	18	1			21
							32	9									
02	2576	X	2067	-0-	-509	-0-	102	1	1943	2	Y	20	26	1			15
							22	9									
03	2852	X	1769	-0-	-1083	-0-	112	1	1636	2	Y	19	22	1			12
							21	9									
*04	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	117	1	1343	2	Y	11	17	1			6
							12	9									

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1666	2	22	9	Y	20					62
12	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	1615	2	19	9	Y	17					79
01	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	1577	2	81	9	Y	74	65	1			88
02	1568	N	1328	-0-	-240	-0-	1303	2	25	9	Y	23	62	1			49
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1627	2	34	9	Y	31	66	1			14
*04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1849	2	19	9	Y	17					31

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

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

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1305	2	21	9	Y	19	16	1			17
12	1736	N	1028	-0-	-708	-0-	1016	2	12	9	Y	11	20	1			8
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1588	2	29	9	Y	26	17	1			17
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1439	2	22	9	Y	20	17	1			20
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1306	2	20	9	Y	18	25	1			13
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1808	2	46	9	Y	42	39	1			16

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1614	2	29	9	Y	26					71
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1706	2	26	9	Y	24					95
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1540	2	100	9	Y	91	79	1			107
02	1484	N	1065	-0-	-419	-0-	1039	2	26	9	Y	24	73	1			58
03	1643	N	1034	-0-	-609	-0-	1006	2	28	9	Y	25	68	1			15
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1234	2	13	9	Y	12					27

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1403	2	36	9	Y	33	22	1			25
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	923	2	18	9	Y	16	29	1			12
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	889	2	25	9	Y	23	17	1			18
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1423	2	34	9	Y	31	23	1			26
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	823	2	21	9	Y	19	30	1			15
*04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	906	2	10	9	Y	9	17	1			7

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	360	1	1963	2	Y	33	32	1			37
							36	9									
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	360	1	2083	2	Y	27	45	1			19
							30	9									
01	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	360	1	1781	2	Y	34	26	1			27
							37	9									
02	2184	N	1922	-0-	-262	-0-	360	1	1534	2	Y	25	23	1			29
							28	9									
03	2418	N	1995	-0-	-423	-0-	360	1	1606	2	Y	26	38	1			17
							29	9									
*04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	360	1	1782	2	Y	27	33	1			11
							30	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	1413	2	24	9	Y	22					69
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1618	2	23	9	Y	21					90
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	38	1			52
02	1344	N	1218	-0-	-126	-0-	1189	2	29	9	Y	26	43	1			35
03	1612	N	1201	-0-	-411	-0-	1170	2	31	9	Y	28	52	1			11
*04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1246	2	14	9	Y	13					24

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	9782	-0-	-2218	-0-	9653	2	129	9	Y	117	75	1			119
12	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	10996	2	172	9	Y	156	150	1			125
01	11904	X	10042	-0-	-1862	-0-	9901	2	141	9	Y	128	217	1			36
02	10752	X	10519	-0-	-233	-0-	10390	2	129	9	Y	117	71	1			82
03	11904	X	11460	-0-	-444	-0-	11354	2	106	9	Y	96	147	1			31
*04	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10739	2	150	9	Y	136	85	1			82

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

11	9480	X	9120	-0-	-360	-0-	8979	2	141	9	Y	128	71	1			114
12	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8551	2	157	9	Y	143	140	1			117
01	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8392	2	141	9	Y	128	210	1			35
02	8512	X	7601	-0-	-911	-0-	7491	2	110	9	Y	100	63	1			72
03	9424	X	7565	-0-	-1859	-0-	7484	2	81	9	Y	74	119	1			27
*04	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7916	2	89	9	Y	81	55	1			53

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

11	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	434	1	2055	2	N	12					46
							13	9									
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	367	1	2141	2	N	-0-					46
01	2542	N	2107	-0-	-435	-0-	342	1	1765	2	N	-0-					46
02	2324	N	1909	-0-	-415	-0-	301	1	1608	2	N	-0-					46
03	2511	N	1505	-0-	-1006	-0-	212	1	1293	2	N	-0-					46
04	2040	N	1875	-0-	-165	-0-	330	1	1528	2	N	15					61
							17	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

11	3000	N	3284	-0-	284	284	3265	3	19	9	Y	17	15	1			6
12	2941	N	2657	-0-	-284	-0-	2638	3	19	9	Y	17	18	1			5
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2069	3	26	9	Y	24	24	1			5
02	2268	X	1997	-0-	-271	-0-	1997	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	2511	X	1942	-0-	-569	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
*04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	3	2	9	N	2	1	1			1

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

11	2100	N	1901	-0-	-199	-0-	1898	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2562	3	3	9	Y	3	3	1			2
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2490	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2179	-0-	-11	-0-	2179	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	9270	X	8298	-0-	-972	-0-	8298	3			Y	-0-					16
12	9424	X	8945	-0-	-479	-0-	8945	3			Y	-0-					16
01	9424	X	8200	-0-	-1224	-0-	8200	3			Y	-0-					16
02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8545	3	155	9	Y	141	111	1			46
03	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	3			Y	-0-					46
04	8130	X	7336	-0-	-794	-0-	7336	3			Y	-0-					46

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			Y	-0-					46
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2681	3	1	9	Y	1					47
01	2449	N	2432	-0-	-17	-0-	2432	3			Y	-0-					47
02	2492	N	2061	-0-	-431	-0-	2013	3	48	9	Y	44	65	1			26
03	2697	N	2160	-0-	-537	-0-	2160	3			Y	-0-					26
04	2340	N	1997	-0-	-343	-0-	1997	3			Y	-0-					26

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
11	3240	X	2670	-0-	-570	-0-	2640	3	30	9	Y	27	43	1			16
12	3348	X	2651	-0-	-697	-0-	2644	3	7	9	Y	6	6	1			16
01	3069	X	2563	-0-	-506	-0-	2516	3	47	9	Y	43	44	1			15
02	2632	X	2101	-0-	-531	-0-	2090	3	11	9	Y	10	6	1			19
03	2883	X	2278	-0-	-605	-0-	2156	3	122	9	Y	111	50	1			80
04	2490	N	2112	-0-	-378	-0-	1998	3	114	9	Y	104	150	1			34

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
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	566	3	6	9	Y	5	6	1			4
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1022	3	2	9	Y	2	2	1			4
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	663	3	10	9	Y	9	9	1			4
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					4
03	713	N	570	-0-	-143	-0-	569	3	1	9	Y	1	1	1			4
04	660	N	488	-0-	-172	-0-	487	3	1	9	Y	1	3	1			2

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	2459	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	3100	N	3539	-0-	439	439	3539	3			Y	-0-					2
01	3074	N	2635	-0-	-439	-0-	2634	3	1	9	Y	1					3
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2340	3	3	9	Y	3	2	1			4
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2738	3	4	9	Y	4	2	1			6
04	2580	X	2541	-0-	-39	-0-	2541	3			Y	-0-					6

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3620	-0-	-160	-0-	3618	3	2	9	Y	2	2	1			4
12	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	3675	3			Y	-0-					4
01	3968	X	3496	-0-	-472	-0-	3494	3	2	9	Y	2	2	1			4
02	3584	X	2920	-0-	-664	-0-	2920	3			Y	-0-					4
03	3782	X	2694	-0-	-1088	-0-	2691	3	3	9	Y	3	1	1			6
04	3630	X	3002	-0-	-628	-0-	2999	3	3	9	Y	3	5	1			4

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

11	840	N	662	-0-	-178	-0-	652	3	10	9	Y	9	15	1			6
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	Y	2	2	1			6
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	709	3	18	9	Y	16	16	1			6
02	616	N	426	-0-	-190	-0-	426	3			Y	-0-					6
03	713	N	343	-0-	-370	-0-	343	3			Y	-0-					6
04	690	N	342	-0-	-348	-0-	342	3			Y	-0-	5	1			1

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	720	N	534	-0-	-186	-0-	533	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

11	1200	N	845	-0-	-355	-0-	845	3			Y	-0-					148
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	3	1	9	Y	1					149
01	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1096	3			Y	-0-					149
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					149
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1119	3	721	9	Y	655	482	1			322
*04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1625	3	160	9	Y	145	407	1			60

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					15
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					15
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					15
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	608	3	12	9	Y	11	19	1			7
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					7
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3			Y	-0-					7

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2760	N	2647	-0-	-113	-0-	2634	3	13	9	Y	12	11	1			5
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2532	3	14	9	Y	13	13	1			5
01	2852	N	2458	-0-	-394	-0-	2443	3	15	9	Y	14	15	1			4
02	2464	N	1978	-0-	-486	-0-	1978	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	2542	N	2042	-0-	-500	-0-	2042	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	1816	-0-	-554	-0-	1816	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			Y	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			Y	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
*04	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	1615	3	13	9	Y	12	12	1			10
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1867	3	2	9	Y	2	2	1			10
01	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	1633	3	2	9	Y	2					12
02	1512	N	1432	-0-	-80	-0-	1430	3	2	9	Y	2	5	1			9
03	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	1698	3	3	9	Y	3	3	1			9
04	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	1436	3			Y	-0-					9

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	2573	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2619	-0-	-47	-0-	2617	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2408	N	2243	-0-	-165	-0-	2235	3	8	9	Y	7	4	1			3
03	2666	N	2652	-0-	-14	-0-	2558	3	94	9	Y	85	38	1			50
04	2520	N	2378	-0-	-142	-0-	2293	3	85	9	Y	77	105	1			22

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
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2330	3	37	9	Y	34	24	1			15
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2261	3	28	9	Y	25	23	1			17
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2201	3	31	9	Y	28	23	1			22
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1905	3	80	9	Y	73	48	1			47
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2056	3	87	9	Y	79	55	1			71
04	2160	N	2033	-0-	-127	-0-	1961	3	72	9	Y	65	120	1			16

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
11	2834	X	2668	-0-	-166	-0-	2667	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					-0-
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2328	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			Y	-0-					-0-
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2420	3	3	9	Y	3	1	1			2
04	2670	X	2181	-0-	-489	-0-	2179	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1278	3	41	9	Y	37	56	1			23
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1140	3	12	9	Y	11	7	1			27
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1122	3	59	9	Y	54	56	1			25
02	1232	N	1095	-0-	-137	-0-	1093	3	2	9	Y	2	6	1			21
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1117	3	1	9	Y	1	1	1			21
04	1140	N	998	-0-	-142	-0-	997	3	1	9	Y	1	16	1			6

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
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-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
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	391	-0-	-229	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

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

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	319	1	8227	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
12	8525	X	3430	-0-	-5095	-0-	236	1	3186	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
01	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	621	1	9804	3	Y	51	42	1			11
							56	9									
02	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	388	1	8317	3	Y	35	37	1			9
							39	9									
*03	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	1313	1	9142	3	Y	35	34	1			10
							39	9									
*04	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	1094	1	7647	3	Y	30	32	1			8
							33	9									

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

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

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

11	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	271	1	7000	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
12	7378	X	2853	-0-	-4525	-0-	196	1	2645	3	Y	11	15	1			3
							12	9									
01	7750	X	4741	-0-	-3009	-0-	280	1	4419	3	Y	38	33	1			8
							42	9									
02	7000	X	6476	-0-	-524	-0-	287	1	6142	3	Y	43	41	1			10
							47	9									
*03	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	1016	1	7068	3	Y	46	43	1			13
							51	9									
04	7290	X	6979	-0-	-311	-0-	868	1	6066	3	Y	41	42	1			12
							45	9									

BAILEY (5340) 05031 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WALKER, T.S. WELL #: 1 RRCID -> 128411 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5325 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2900) //CONT.// 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BALDWIN (7100) 05210 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WENDEL GAS UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 135937 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7146 - 7151

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

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	#	201	-0-	-969	-0-	4	1	105	2	Y	84	151	1			87
							92	9									
12	1209	#	744	-0-	-465	-0-	21	1	551	2	Y	156					243
							172	9									
01	1209	#	479	-0-	-730	-0-	8	1	310	2	Y	146	297	1			92
							161	9									
02	700	#	324	-0-	-376	-0-	9	1	250	2	Y	59					151
							65	9									
03	775	#	527	-0-	-248	-0-	59	1	409	2	Y	54	148	1			57
							59	9									
04	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					57

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

11	8340		5104	-0-	-3236	21959	205	1	4840	2	N	54	5	1			81
							59	9									
12	8618		6894	-0-	-1724	20235	241	1	6468	2	N	168	192	1			57
							185	9									
01	8618		3908	-0-	-4710	15525	92	1	3650	2	N	151	183	1			25
							166	9									
02	7784		3604	-0-	-4180	11345	125	1	3479	2	N	-0-					25
03	8618		2055	-0-	-6563	4782	259	1	1796	2	N	-0-					25
04	6660	#	1171	-0-	-5489	-0-	51	1	1120	2	N	-0-					25

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

11	4351	R	4324	-0-	-27	-0-	175	1	4138	2	N	10					74
							11	9									
12	930	#	522	-0-	-408	-0-	19	1	503	2	N	-0-					74
01	3317	#	1772	-0-	-1545	-0-	42	1	1656	2	N	67					141
							74	9									
02	4032	#	351	-0-	-3681	-0-	9	1	263	2	N	72					213
							79	9									
03	4464	#	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					213
04	4320	#	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					213

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B	DENY	-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

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

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

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	150	1			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					36
03	114	X	114	-0-	-0-	-0-	13 7	1 9	94	2	N	6					42
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	63	-0-	-267	-0-	1 22	1 9	40	2	N	20	33	1			14
12	527	N	351	-0-	-176	-0-	11 46	1 9	294	2	N	42					56
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	5 40	1 9	220	2	N	36	75	1			17
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8 15	1 9	204	2	N	14					31
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	23 14	1 9	160	2	N	13	36	1			8
04	270	N	41	-0-	-229	-0-	2	1	39	2	N	-0-					8

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

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

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

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

11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	120	1	1944	3	Y	-0-						12
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	124	1	2017	3	Y	-0-						12
01	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	124	1	2022	3	Y	1	1	1				12
							1	9										
02	1932	N	1900	-0-	-32	-0-	112	1	1785	3	Y	3	1	1	2	8		12
							3	9										
03	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	124	1	1998	3	Y	-0-						12
04	2070	N	1758	-0-	-312	-0-	120	1	1627	3	Y	10	9	8				13
							11	9										

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	120	1	3666	3	Y	37	48	1				7
							41	9										
12	4154	X	3540	-0-	-614	-0-	124	1	3392	3	Y	22	22	1				7
							24	9										
01	4154	X	3476	-0-	-678	-0-	124	1	3321	3	Y	28	28	1				7
							31	9										
02	3752	X	3436	-0-	-316	-0-	112	1	3291	3	Y	30	14	1	3	8		20
							33	9										
03	4092	X	3710	-0-	-382	-0-	124	1	3560	3	Y	24	44	1				-0-
							26	9										
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	120	1	3246	3	Y	31	11	8				20
							34	9										

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF. 12885 - 14172

11	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	120	1	6799	3	Y	12						22
							13	9										
12	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	124	1	7384	3	Y	17						39
							19	9										
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	124	1	7150	3	Y	21						60
							23	9										
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	112	1	5190	3	Y	13	67	1	2	8		4
							14	9										
03	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	124	1	6920	3	Y	21						25
							23	9										
*04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	120	1	6112	3	Y	23	8	8				40
							25	9										

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	120	1	1689	3	Y	6					48
							7	9									
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	124	1	1752	3	Y	1					49
							1	9									
01	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	124	1	1716	3	Y	1					50
							1	9									
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	112	1	1600	3	Y	4	18	1	1	8	35
							4	9									
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	124	1	1805	3	Y	-0-					35
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	120	1	1681	3	Y	7	5	8			37
							8	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	120	1	1601	3	Y	5					42
							6	9									
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	124	1	1170	3	Y	3					45
							3	9									
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	124	1	1460	3	Y	4					49
							4	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	112	1	1257	3	Y	3	32	1	1	8	19
							3	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	124	1	1319	3	Y	6					25
							7	9									
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	120	1	1198	3	Y	6	4	8			27
							7	9									

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	120	1	3653	3	Y	26					110
							29	9									
12	3875	X	3806	-0-	-69	-0-	124	1	3652	3	Y	27	110	1			27
							30	9									
01	3937	X	3823	-0-	-114	-0-	124	1	3669	3	Y	27					54
							30	9									
02	3556	X	3329	-0-	-227	-0-	112	1	3189	3	Y	25	5	8			74
							28	9									
03	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	124	1	3522	3	Y	32	93	1			13
							35	9									
04	3810	X	3422	-0-	-388	-0-	120	1	3243	3	Y	54	21	8			46
							59	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					134
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	108	1			26
01	3534	X	162	-0-	-3372	-0-	31	1	131	3	Y	-0-					26
02	1540	X	10	-0-	-1530	-0-	10	3			Y	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	T. A.		36	-0-	36	36	36	3			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
11	2040	X	1531	-0-	-509	-0-	120	1	1411	3	N	-0-					-0-
12	2108	X	1702	-0-	-406	-0-	124	1	1578	3	N	-0-					-0-
01	2108	X	1584	-0-	-524	-0-	124	1	1460	3	N	-0-					-0-
02	1428	X	1405	-0-	-23	-0-	112	1	1286	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	1705	X	1523	-0-	-182	-0-	124	1	1399	3	N	-0-					-0-
04	1650	X	1568	-0-	-82	-0-	120	1	1419	3	N	26	26	8			-0-
							29	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
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	120	1	2869	3	N	50					194
							55	9									
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	124	1	3021	3	N	53	190	1			57
							58	9									
01	3441	X	2910	-0-	-531	-0-	124	1	2736	3	N	45					102
							50	9									
02	3108	X	2518	-0-	-590	-0-	112	1	2360	3	N	42	113	1	4	8	27
							46	9									
03	3441	X	2497	-0-	-944	-0-	124	1	2329	3	N	40					67
							44	9									
04	3090	X	2334	-0-	-756	-0-	120	1	2161	3	N	48	16	8			99
							53	9									

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	120	1	1495	3	Y	15					25
							17	9									
12	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	124	1	1463	3	Y	14					39
							15	9									
01	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	124	1	1430	3	Y	21					60
							23	9									
02	1512	N	1486	-0-	-26	-0-	112	1	1355	3	Y	17	71	1	2	8	4
							19	9									
03	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	124	1	1431	3	Y	23					27
							25	9									
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	120	1	1394	3	Y	23	7	8			43
							25	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	120	1	2230	3	Y	14					62
							15	9									
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	124	1	2116	3	Y	15	62	1			15
							17	9									
01	2294	N	2223	-0-	-71	-0-	124	1	2082	3	Y	15					30
							17	9									
02	2212	N	1975	-0-	-237	-0-	112	1	1841	3	Y	20	2	8			48
							22	9									
03	2263	N	1553	-0-	-710	-0-	124	1	1425	3	Y	4	12	1			40
							4	9									
04	2130	N	1433	-0-	-697	-0-	120	1	1304	3	Y	8	4	8			44
							9	9									

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	120	1	1899	3	Y	42	65	1			11
							46	9									
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	124	1	1865	3	Y	27	27	1			11
							30	9									
01	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	124	1	1862	3	Y	29	28	1			12
							32	9									
02	1932	N	1854	-0-	-78	-0-	112	1	1711	3	Y	28	13	1	3	8	24
							31	9									
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	124	1	1876	3	Y	28	52	1			-0-
							31	9									
04	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	120	1	1759	3	Y	43	16	8			27
							47	9									

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3081	-0-	-489	-0-	120	1	2914	3	Y	43	67	1			13
							47	9									
12	3689	X	3317	-0-	-372	-0-	124	1	3159	3	Y	31	32	1			12
							34	9									
01	3689	X	3121	-0-	-568	-0-	124	1	2963	3	Y	31	31	1			12
							34	9									
02	3136	X	2661	-0-	-475	-0-	112	1	2513	3	Y	33	14	1	5	8	26
							36	9									
03	3317	X	2802	-0-	-515	-0-	124	1	2646	3	Y	29	54	1			1
							32	9									
04	3210	X	2688	-0-	-522	-0-	120	1	2511	3	Y	52	21	8			32
							57	9									

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1823	-0-	-157	-0-	120	1	1701	3	Y	2					98
							2	9									
12	1891	N	1717	-0-	-174	-0-	124	1	1581	3	Y	11	80	1			29
							12	9									
01	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	124	1	1549	3	Y	10					39
							11	9									
02	1708	N	1478	-0-	-230	-0-	112	1	1344	3	Y	20	8	8			51
							22	9									
03	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	124	1	1382	3	Y	3					54
							3	9									
*04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	120	1	1404	3	Y	36	31	8			59
							40	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	120	1	3947	3	Y	112	185	1			9
							123	9									
12	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	124	1	3731	3	Y	114	116	1			7
							125	9									
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	124	1	3548	3	Y	94	92	1			9
							103	9									
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	112	1	3150	3	Y	75	33	1	11	8	40
							83	9									
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	124	1	3281	3	Y	60	96	1			4
							66	9									
04	4200	X	3538	-0-	-662	-0-	120	1	3299	3	Y	108	41	8			71
							119	9									

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1808	-0-	1808	3616	60	1	1748	3	Y	-0-					14
12	T. A.		1501	-0-	1501	5117	124	1	1377	3	Y	-0-					14
01	7092	X	1975	-0-	-5117	-0-	124	1	1851	3	Y	-0-					14
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	112	1	1565	3	Y	4	4	8			14
							4	9									
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	124	1	1440	3	Y	-0-					14
04	1110	N	62	-0-	-1048	-0-	62	3			Y	-0-					14

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

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

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	589	3	Y	8	12	1			28
							9	9									
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	62	1	514	3	Y	3	3	1			28
							3	9									
01	651	N	640	-0-	-11	-0-	62	1	571	3	Y	6	6	1			28
							7	9									
02	616	N	558	-0-	-58	-0-	56	1	500	3	Y	2	1	1	1	8	28
							2	9									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	62	1	544	3	Y	6	26	1			8
							7	9									
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	60	1	533	3	Y	3	2	8			9
							3	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7547	-0-	-643	-0-	120	1	7377	3	N	45					152
							50	9									
12	8153	X	7973	-0-	-180	-0-	124	1	7796	3	N	48					200
							53	9									
01	8153	X	7813	-0-	-340	-0-	124	1	7636	3	N	48	183	1			65
							53	9									
02	7364	X	6715	-0-	-649	-0-	112	1	6546	3	N	52	8	8			109
							57	9									
03	8091	X	7319	-0-	-772	-0-	124	1	7145	3	N	45					154
							50	9									
04	7710	X	7156	-0-	-554	-0-	120	1	6945	3	N	83	38	8			199
							91	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2778	-0-	-222	-0-	120	1	2627	3	Y	28	52	1			12
							31	9									
12	3565	X	2872	-0-	-693	-0-	124	1	2713	3	Y	32					44
							35	9									
01	3565	X	2822	-0-	-743	-0-	124	1	2665	3	Y	30	54	1			20
							33	9									
02	3220	X	2516	-0-	-704	-0-	112	1	2370	3	Y	31	5	8			46
							34	9									
03	3162	X	2658	-0-	-504	-0-	124	1	2501	3	Y	30	58	1			18
							33	9									
*04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	120	1	2625	3	Y	56	23	8			51
							62	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4150	-0-	-320	-0-	120	1	4000	3	Y	27	50	1			14
							30	9									
12	4960	X	4337	-0-	-623	-0-	124	1	4181	3	Y	29					43
							32	9									
01	4960	X	4147	-0-	-813	-0-	124	1	3995	3	Y	25	46	1			22
							28	9									
02	4480	X	3801	-0-	-679	-0-	112	1	3661	3	Y	25	2	8			45
							28	9									
03	4743	X	4052	-0-	-691	-0-	124	1	3897	3	Y	28	54	1			19
							31	9									
04	4200	X	3749	-0-	-451	-0-	120	1	3588	3	Y	37	11	8			45
							41	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	120	1	2939	3	Y	1	2	1			42
							1	9									
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	124	1	3083	3	Y	-0-					42
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	124	1	3067	3	Y	-0-					42
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	112	1	3031	3	Y	4	4	8			42
							4	9									
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	124	1	3310	3	Y	-0-					42
*04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	120	1	2976	3	Y	21	21	8			42
							23	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3335	-0-	-25	-0-	120	1	3164	3	Y	46	89	1			28
							51	9									
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	124	1	3400	3	Y	61					89
							67	9									
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	124	1	3338	3	Y	47	86	1			50
							52	9									
02	3136	X	3108	-0-	-28	-0-	112	1	2931	3	Y	59	3	8			106
							65	9									
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	124	1	3307	3	Y	38	74	1			70
							42	9									
04	3390	X	3230	-0-	-160	-0-	120	1	3047	3	Y	57	12	8			115
							63	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
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	156	1	1517	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	127	1	1485	2	Y	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	152	1	1536	2	Y	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	143	1	1475	2	Y	-0-					-0-
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	153	1	1482	2	Y	-0-					-0-
*04	1620	N	1604	-0-	-16	-0-	154	1	1450	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
11	4770	X	4501	-0-	-269	-0-	414	1	4022	2	Y	59	65	1			68
							65	9									
12	4619	X	4532	-0-	-87	-0-	351	1	4102	2	Y	72	64	1			76
							79	9									
01	4929	X	4229	-0-	-700	-0-	373	1	3780	2	Y	69	63	1			82
							76	9									
02	4452	X	3841	-0-	-611	-0-	335	1	3444	2	Y	56	59	1			79
							62	9									
03	4929	X	4262	-0-	-667	-0-	393	1	3799	2	Y	64	60	1			83
							70	9									
*04	4500	X	4294	-0-	-206	-0-	405	1	3821	2	Y	62	62	1			83
							68	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3205	-0-	-1055	-0-	288	1	2800	2	Y	106	108	1			116
							117	9									
12	4402	X	3243	-0-	-1159	-0-	244	1	2859	2	Y	127	110	1			133
							140	9									
01	4402	X	2981	-0-	-1421	-0-	256	1	2590	2	Y	123	110	1			146
							135	9									
02	3976	X	2842	-0-	-1134	-0-	242	1	2490	2	Y	100	104	1			142
							110	9									
03	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	286	1	2772	2	Y	112	105	1			149
							123	9									
*04	3090	X	2850	-0-	-240	-0-	262	1	2470	2	Y	107	108	1			148
							118	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1525	-0-	-455	-0-	142	1	1382	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	207	1	2418	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	257	1	2602	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	176	1	1817	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	226	1	2184	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	242	1	2281	2	Y	1	1	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
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	444	1	4317	2	Y	17	17	1			18
							19	9									
12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	370	1	4334	2	Y	20	18	1			20
							22	9									
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	439	1	4446	2	Y	20	18	1			22
							22	9									
02	4312	X	4297	-0-	-15	-0-	379	1	3900	2	Y	16	17	1			21
							18	9									
03	4774	X	4742	-0-	-32	-0-	442	1	4280	2	Y	18	17	1			22
							20	9									
*04	4770	X	4580	-0-	-190	-0-	437	1	4124	2	Y	17	17	1			22
							19	9									

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	35	1	117	2	N	-0-					9
12	300	X	300	-0-	-0-	-0-	54	1	242	2	N	4					13
							4	9									
01	365	X	365	-0-	-0-	-0-	63	1	293	2	N	8					21
							9	9									
02	313	X	313	-0-	-0-	-0-	61	1	245	2	N	6					27
							7	9									
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	65	1	243	2	N	4					31
							4	9									
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					31

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
11	4830	X	4174	-0-	-656	-0-	966	1	3208	2	N	-0-					13
12	4991	X	4298	-0-	-693	-0-	777	1	3512	2	N	8					21
							9	9									
01	4712	X	4167	-0-	-545	-0-	737	1	3413	2	N	15					36
							17	9									
02	4200	X	3706	-0-	-494	-0-	738	1	2958	2	N	9					45
							10	9									
03	4402	X	4198	-0-	-204	-0-	881	1	3311	2	N	5					50
							6	9									
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					50

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
11	2760	X	2215	-0-	-545	-0-	66	1	2148	2	N	1	3	1			55
							1	9									
12	2852	X	2812	-0-	-40	-0-	69	1	2741	2	N	2					57
							2	9									
01	2759	X	1812	-0-	-947	-0-	57	1	1753	2	N	2	3	1			56
							2	9									
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	72	1	2513	2	N	2	3	1			55
							2	9									
03	2821	X	2017	-0-	-804	-0-	39	1	1976	2	N	2					57
							2	9									
*04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	88	1	3062	2	N	1	4	1			54
							1	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	101	1	864	2	Y	-0-					90
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	93	1	729	2	Y	-0-					90
01	961	N	800	-0-	-161	-0-	105	1	695	2	Y	-0-					90
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	121	1	767	2	Y	-0-					90
03	837	N	638	-0-	-199	-0-	76	1	562	2	Y	-0-					90
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	104	1	645	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			9
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	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
11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	1437 26	1 9	4770	2	N	24	161	1			13
12	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	1214 3	1 9	5489	2	N	3					16
01	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	1345 18	1 9	6223	2	N	16					32
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	1152 12	1 9	4618	2	N	11					43
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	1151 8	1 9	4326	2	N	7					50
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					50

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
11	660	X	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					25
12	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	674	1	746	2	N	-0-					25
01	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	409	1	860	2	N	-0-					25
02	955	X	955	-0-	-0-	-0-	281	1	674	2	N	-0-					25
03	744	X	744	-0-	-0-	-0-	281	1	463	2	N	-0-					25
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	16	1	529	2	N	-0-	3	1			-0-
12	558	X	254	-0-	-304	-0-	6	1	248	2	N	-0-					-0-
01	806	X	182	-0-	-624	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-
02	728	X	361	-0-	-367	-0-	10	1	351	2	N	-0-					-0-
03	806	X	151	-0-	-655	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
04	540	X	217	-0-	-323	-0-	6	1	211	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
11	270	X	105	-0-	-165	-0-	3	1	101	2	N	1	3	1			99
							1	9									
12	186	X	124	-0-	-62	-0-	3	1	119	2	N	2					101
							2	9									
01	155	X	123	-0-	-32	-0-	4	1	117	2	N	2	3	1			100
							2	9									
02	140	X	116	-0-	-24	-0-	3	1	111	2	N	2	3	1			99
							2	9									
03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	3					102
							3	9									
*04	136	X	136	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	N	8	4	1			106
							9	9									

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1522	-0-	-278	-0-	45	1	1476	2	N	1	3	1			29
							1	9									
12	1860	X	1771	-0-	-89	-0-	44	1	1725	2	N	2					31
							2	9									
01	1860	X	1388	-0-	-472	-0-	44	1	1342	2	N	2	3	1			30
							2	9									
02	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	48	1	1679	2	N	3	3	1			30
							3	9									
03	1798	X	1260	-0-	-538	-0-	25	1	1233	2	N	2					32
							2	9									
*04	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	52	1	1820	2	N	-0-	4	1			28

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7204	-0-	-1046	-0-	273	1	6675	2	Y	233	273	1			48
							256	9									
12	8525	X	6518	-0-	-2007	-0-	261	1	5995	2	Y	238	211	1			75
							262	9									
01	8525	X	6282	-0-	-2243	-0-	261	1	5756	2	Y	241	232	1			84
							265	9									
02	6300	X	5519	-0-	-781	-0-	243	1	5041	2	Y	214	235	1			63
							235	9									
03	6975	X	6206	-0-	-769	-0-	258	1	5699	2	Y	226	199	1			90
							249	9									
04	6750	X	5417	-0-	-1333	-0-	250	1	4918	2	Y	226	246	1			70
							249	9									

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

11	510	N	428	-0-	-82	-0-	28	1	400	3	N	-0-					3
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	459	3	N	-0-	2	1			1
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	29	1	455	3	N	-0-					1
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	36	1	433	3	N	-0-					1
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	38	1	515	3	N	-0-	1	1			-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

11	1170	N	981	-0-	-189	-0-	48	1	933	3	N	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	912	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	979	-0-	-137	-0-	49	1	930	3	N	-0-					-0-
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	39	1	812	3	N	-0-					-0-
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	38	1	883	3	N	-0-					-0-
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	930	3	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					1
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					1
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					1
02	1092	N	1041	-0-	-51	-0-	1041	2			N	-0-					1
03	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	1050	2			N	-0-					1
04	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	2			N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BATTLECAT OIL & GAS, LLC 056381
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

11	2310	#	2192	-0-	-118	-0-	2161	2	31	9	N	28					129
12	2449	#	2214	-0-	-235	-0-	2190	2	24	9	N	22					151
01	2356	#	2199	-0-	-157	-0-	2168	2	31	9	N	28					179
02	2165	R	2165	-0-	-0-	-0-	2143	2	22	9	N	20	168	1			31
03	2312	R	2312	-0-	-0-	-0-	2292	2	20	9	N	18					49
*04	2241	R	2241	-0-	-0-	-0-	2223	2	18	9	N	16					65

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) //CONT.// 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	#	3904	-0-	-476	-0-	3904	2			N	-0-					193
12	4526	#	4109	-0-	-417	-0-	4109	2			N	-0-					193
01	4526	#	3896	-0-	-630	-0-	3889	2	7	9	N	6					199
02	3920	#	3801	-0-	-119	-0-	3801	2			N	-0-					199
03	4340	#	3502	-0-	-838	-0-	3502	2			N	-0-	25	0			174
04	3990	#	3227	-0-	-763	-0-	3227	2			N	-0-					174

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
11	3450	X	2734	-0-	-716	-0-	144	1	2590	3	N	-0-					100
12	3596	X	3129	-0-	-467	-0-	242	1	2887	3	N	-0-					100
01	3596	X	3434	-0-	-162	-0-	156	1	3278	3	N	-0-					100
02	3248	X	2847	-0-	-401	-0-	173	1	2674	3	N	-0-					100
03	3410	X	2600	-0-	-810	-0-	169	1	2431	3	N	-0-					100
04	3090	X	770	-0-	-2320	-0-	45	1	725	3	N	-0-					100

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	5554	-0-	-2036	-0-	253	1	5289	3	N	11	124	1			16
							12	9									
12	7843	X	6645	-0-	-1198	-0-	263	1	6328	3	N	49					65
							54	9									
01	7843	X	5720	-0-	-2123	-0-	258	1	5444	3	N	16					81
							18	9									
02	7084	X	5079	-0-	-2005	-0-	230	1	4816	3	N	30					111
							33	9									
03	6851	X	6303	-0-	-548	-0-	269	1	5977	3	N	52	45	1			118
							57	9									
*04	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	244	1	6199	3	N	27					145
							30	9									

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					12
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	67	1	801	3	N	-0-					12
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	56	1	1179	3	N	-0-					12
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					12
03	651	N	98	-0-	-553	-0-	6	1	92	3	N	-0-					12
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					12

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					27
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					27
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					27
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					27
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

11	4920	X	3094	-0-	-1826	-0-	3083	3	11	9	N	10					46
12	5084	X	3116	-0-	-1968	-0-	3116	3			N	-0-					46
01	5084	X	2265	-0-	-2819	-0-	2265	3			N	-0-					46
02	4592	X	2444	-0-	-2148	-0-	2444	3			N	-0-					46
03	4371	X	2685	-0-	-1686	-0-	2685	3			N	-0-					46
*04	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3041	3	8	9	N	7					53

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

11	6810	X	5985	-0-	-825	-0-	5977	3	8	9	N	7					134
12	7316	X	5938	-0-	-1378	-0-	5934	3	4	9	N	4	125	1			13
01	7316	X	4290	-0-	-3026	-0-	4278	3	12	9	N	11					24
02	6608	X	5355	-0-	-1253	-0-	5349	3	6	9	N	5					29
03	7068	X	6247	-0-	-821	-0-	6233	3	14	9	N	13					42
04	3990	X	2857	-0-	-1133	-0-	2857	3			N	-0-					42

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					55
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					55
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					55
02	560	N	318	-0-	-242	-0-	318	3			N	-0-					55
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					55
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					55

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

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
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

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

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
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	923	3	N	-0-					50
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	822	3	N	-0-					50
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	39	1	1012	3	N	-0-					50
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	35	1	790	3	N	-0-					50
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	3	N	-0-					50
04	1020	N	841	-0-	-179	-0-	37	1	804	3	N	-0-					50

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	51	1	1044	3	N	-0-			58
12	1240	N	930	-0-	-310	-0-	45	1	885	3	N	-0-			58
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	50	1	1096	3	N	-0-			58
02	1036	N	942	-0-	-94	-0-	42	1	900	3	N	-0-			58
03	930	N	764	-0-	-166	-0-	38	1	726	3	N	-0-			58
*04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	64	1	1254	3	N	-0-			58

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	108	1	2461	3	N	-0-			1
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	89	1	2138	3	N	-0-			1
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	68	1	1753	3	N	-0-			1
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	63	1	1445	3	N	-0-			1
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	85	1	1969	3	N	-0-			1
04	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	77	1	1662	3	N	-0-			1

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
11	270	N	130	-0-	-140	-0-	6	1	124	3	N	-0-			111
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	3	1	74	3	N	-0-			111
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-			111
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			111
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			111
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	720	N	546	-0-	-174	-0-	25	1	521	3	N	-0-			23
12	744	N	284	-0-	-460	-0-	14	1	270	3	N	-0-			23
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	N	-0-			23
02	504	N	465	-0-	-39	-0-	21	1	444	3	N	-0-			23
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	3	N	-0-			23
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	25	1	486	3	N	-0-			23

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	360	N	36	-0-	-324	-0-	5	1	31	3	N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	234	-0-	-66	-0-	11	1	223	3	N	-0-			-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-			-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-			-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	9	1	196	3	N	-0-			-0-
03	186	N	119	-0-	-67	-0-	6	1	113	3	N	-0-			-0-
04	240	N	128	-0-	-112	-0-	6	1	122	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	28	1	634	3	N	-0-			-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	24	1	562	3	N	-0-			-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	21	1	535	3	N	-0-			-0-
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	24	1	557	3	N	-0-			-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	598	3	N	-0-			-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1156	-0-	-494	-0-	53	1	1103	3	N	-0-					60
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	62	1	1220	3	N	-0-					60
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	78	1	1712	3	N	-0-					60
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	49	1	1061	3	N	3					63
							3	9									
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	81	1	1528	3	N	-0-					63
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	100	1	1966	3	N	-0-					63

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					15
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	3	N	-0-					15
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	-0-					15
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	7	1	156	3	N	-0-					15
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	3	N	-0-					15
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	7	1	137	3	N	-0-					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1050	N	805	-0-	-245	-0-	53	1	749	3	Y	3					11
							3	9									
12	1023	N	753	-0-	-270	-0-	50	1	703	3	Y	-0-	8	1			3
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	3	Y	-0-					3
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	819	3	Y	-0-					3
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	53	1	877	3	Y	-0-	1	1			2
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	36	1	734	3	Y	-0-	2	1			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

11	870	N	788	-0-	-82	-0-	52	1	734	3	Y	2					11
							2	9									
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	58	1	818	3	Y	-0-	7	1			4
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	57	1	891	3	Y	-0-					4
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	3	Y	-0-					4
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	50	1	833	3	Y	-0-	2	1			2
04	900	N	847	-0-	-53	-0-	39	1	808	3	Y	-0-	2	1			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	1739	-0-	-2521	-0-	114	1	1623	3	Y	2					11
							2	9									
12	4402	X	2663	-0-	-1739	-0-	176	1	2487	3	Y	-0-	7	1			4
01	4402	X	4259	-0-	-143	-0-	254	1	4005	3	Y	-0-					4
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	222	1	3468	3	Y	-0-					4
03	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	197	1	3263	3	Y	-0-	2	1			2
04	4080	X	2374	-0-	-1706	-0-	110	1	2264	3	Y	-0-	2	1			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

11	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	136	1	1934	3	Y	2					11
							2	9									
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	154	1	2171	3	Y	12	7	1			16
							13	9									
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	141	1	2227	3	Y	14					30
							15	9									
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	143	1	2240	3	Y	13					43
							14	9									
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	158	1	2616	3	Y	16	18	1			41
							18	9									
*04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	124	1	2555	3	Y	13	40	1			14
							14	9									

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

11	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	76	1	1579	3	N	-0-					35
12	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	77	1	1529	3	N	-0-					35
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	68	1	1503	3	N	-0-					35
02	1540	N	1465	-0-	-75	-0-	65	1	1400	3	N	-0-					35
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	89	1	1695	3	N	-0-					35
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	93	1	1826	3	N	-0-					35

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

11	1260	X	607	-0-	-653	-0-	40	1	566	3	Y	1					10
							1	9									
12	961	X	794	-0-	-167	-0-	53	1	741	3	Y	-0-	7	1			3
01	961	X	427	-0-	-534	-0-	25	1	402	3	Y	-0-					3
02	756	X	89	-0-	-667	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					3
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	1	1			2
*04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	72	1	1478	3	Y	-0-	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

11	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	55	1	1080	3	N	-0-					54
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	59	1	1106	3	N	-0-					54
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	51	1	1084	3	N	-0-					54
02	1064	N	811	-0-	-253	-0-	38	1	773	3	N	-0-					54
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	72	1	1295	3	N	-0-					54
04	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	52	1	978	3	N	-0-					54

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	962	-0-	-268	-0-	62 18	1 9	882	3	Y	16					95
12	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	72 22	1 9	1009	3	Y	20	64	1			51
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	63 22	1 9	998	3	Y	20					71
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	53 15	1 9	822	3	Y	14					85
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	60 29	1 9	998	3	Y	26	36	1			75
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	45 25	1 9	920	3	Y	23	75	1			23

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2175	-0-	-345	-0-	2166	3	9	9	N	8					58
12	2542	X	2221	-0-	-321	-0-	2177	3	44	9	N	40					98
01	2449	X	2136	-0-	-313	-0-	2134	3	2	9	N	2					100
02	2100	X	1791	-0-	-309	-0-	1790	3	1	9	N	1					101
03	2263	X	1920	-0-	-343	-0-	1919	3	1	9	N	1					102
04	2070	N	1673	-0-	-397	-0-	1673	3			N	-0-					102

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	620	-0-	-460	-0-	29	1	591	3	N	-0-					42
12	1116	N	765	-0-	-351	-0-	37	1	728	3	N	-0-					42
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	1014	3	N	6					48
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36 4	1 9	775	3	N	4					52
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	3	N	-0-					52
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	46	1	908	3	N	-0-					52

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	1254	-0-	-186	-0-	82	1	1170	3	Y	2					11
							2	9									
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	110	1	1551	3	Y	19	7	1			23
							21	9									
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	117	1	1850	3	Y	22					45
							24	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	90	1	1405	3	Y	21					66
							23	9									
03	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	86	1	1420	3	Y	26	28	1			64
							29	9									
04	1920	N	1510	-0-	-410	-0-	69	1	1416	3	Y	23	64	1			23
							25	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	22	1			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560	X	2988	-0-	-1572	-0-	196	1	2790	3	Y	2					11
							2	9									
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	292	1	4118	3	Y	29	7	1			33
							32	9									
01	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	282	1	4443	3	Y	33					66
							36	9									
02	4228	X	3060	-0-	-1168	-0-	182	1	2845	3	Y	30					96
							33	9									
03	4681	X	4166	-0-	-515	-0-	235	1	3889	3	Y	38	41	1			93
							42	9									
04	3450	X	2421	-0-	-1029	-0-	110	1	2274	3	Y	34	93	1			34
							37	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2099	-0-	-301	-0-	2099	3			N	-0-					20
12	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	2156	3			N	-0-					20
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					20
02	1960	N	1945	-0-	-15	-0-	1945	3			N	-0-					20
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					20
04	2130	N	2037	-0-	-93	-0-	2037	3			N	-0-					20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1740	N	1704	-0-	-36	-0-	79	1	1625	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1320	-0-	-478	-0-	63	1	1257	3	N	-0-					-0-
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	84	1	1853	3	N	-0-					-0-
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	80	1	1723	3	N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	87	1	1653	3	N	-0-					-0-
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	95	1	1872	3	N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1800	N	1755	-0-	-45	-0-	115	1	1638	3	Y	2					11
							2	9									
12	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	124	1	1746	3	Y	5	7	1			9
							6	9									
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	117	1	1846	3	Y	5					14
							6	9									
02	1652	N	1384	-0-	-268	-0-	83	1	1295	3	Y	5					19
							6	9									
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-	8	1			11
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 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
11	4020	X	3084	-0-	-936	-0-	202	1	2872	3	Y	9					44
							10	9									
12	3813	X	3320	-0-	-493	-0-	220	1	3096	3	Y	4	29	1			19
							4	9									
01	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	220	1	3473	3	Y	6					25
							7	9									
02	3416	X	3201	-0-	-215	-0-	192	1	3003	3	Y	5					30
							6	9									
03	3317	X	3130	-0-	-187	-0-	178	1	2944	3	Y	7	13	1			24
							8	9									
04	3450	X	3257	-0-	-193	-0-	150	1	3100	3	Y	6	24	1			6
							7	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

11	3600	X	2605	-0-	-995	-0-	171	1	2432	3	Y	2					11
							2	9									
12	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	244	1	3444	3	Y	-0-	8	1			3
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	230	1	3624	3	Y	-0-					3
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	208	1	3247	3	Y	-0-					3
03	3689	X	3453	-0-	-236	-0-	197	1	3256	3	Y	-0-	1	1			2
04	3720	X	2904	-0-	-816	-0-	134	1	2770	3	Y	-0-	2	1			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

11	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	100	1	1420	3	Y	1					10
							1	9									
12	2201	N	1903	-0-	-298	-0-	126	1	1777	3	Y	-0-	7	1			3
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	118	1	1866	3	Y	-0-					3
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	107	1	1668	3	Y	-0-					3
03	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	101	1	1673	3	Y	-0-	1	1			2
04	1920	N	1702	-0-	-218	-0-	79	1	1623	3	Y	-0-	2	1			-0-

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	492	1	6989	3	Y	2					11
							2	9									
12	7409	X	7295	-0-	-114	-0-	483	1	6812	3	Y	-0-	7	1			4
01	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	470	1	7405	3	Y	-0-					4
02	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	422	1	6601	3	Y	-0-					4
03	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	429	1	7103	3	Y	-0-	2	1			2
04	7620	X	6973	-0-	-647	-0-	323	1	6650	3	Y	-0-	2	1			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	78	1	1115	3	Y	2					10
							2	9									
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	79	1	1110	3	Y	-0-	7	1			3
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	64	1	1001	3	Y	-0-					3
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	61	1	958	3	Y	-0-					3
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	66	1	1094	3	Y	-0-	1	1			2
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	3	Y	-0-	2	1			-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	6600	X	6320	-0-	-280	-0-	310	1	5992	3	Y	16	13	1			14
							18	9									
12	6820	X	6596	-0-	-224	-0-	329	1	6219	3	Y	44	33	1			25
							48	9									
01	6541	X	6399	-0-	-142	-0-	318	1	6029	3	Y	47	46	1			26
							52	9									
02	5908	X	5756	-0-	-152	-0-	264	1	5459	3	Y	30	34	1			22
							33	9									
03	6603	X	5438	-0-	-1165	-0-	222	1	5181	3	Y	32	37	1			17
							35	9									
04	6390	X	4915	-0-	-1475	-0-	241	1	4627	3	Y	43	47	1			13
							47	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4546	-0-	-194	-0-	659	1	3876	3	Y	10					97
							11	9									
12	4898	X	4140	-0-	-758	-0-	638	1	3488	3	Y	13					110
							14	9									
01	4805	X	4412	-0-	-393	-0-	639	1	3753	3	Y	18					128
							20	9									
02	4340	X	3920	-0-	-420	-0-	567	1	3353	3	Y	-0-	86	1			42
03	4805	X	4414	-0-	-391	-0-	614	1	3800	3	Y	-0-					42
04	4560	X	4214	-0-	-346	-0-	608	1	3577	3	Y	26					63
							29	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	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		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

11	4020	X	3810	-0-	-210	-0-	187	1	3604	3	Y	17	14	1			19
							19	9									
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	227	1	4300	3	Y	44	33	1			30
							48	9									
01	4061	X	4013	-0-	-48	-0-	198	1	3763	3	Y	47	47	1			30
							52	9									
02	3668	X	3368	-0-	-300	-0-	154	1	3181	3	Y	30	35	1			25
							33	9									
03	4185	X	3848	-0-	-337	-0-	157	1	3657	3	Y	31	37	1			19
							34	9									
04	4440	X	3795	-0-	-645	-0-	186	1	3561	3	Y	44	47	1			16
							48	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	210	N	191	-0-	-19	-0-	27	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	24	1	153	3	Y	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	26	1	157	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

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

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

11	690	N	687	-0-	-3	-0-	34	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	35	1	667	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	29	1	597	3	Y	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	34	1	651	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

11	3000	N	11194	-0-	8194	15033	714	1	10480	3	Y	-0-					5
12	3100	N	10043	-0-	6943	21976	680	1	9363	3	Y	-0-					5
01	30878	X	8902	-0-	-21976	-0-	528	1	8367	3	Y	6					11
							7	9									
02	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	623	1	7326	3	Y	-0-					11
03	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	599	1	8126	3	Y	-0-	11	1			-0-
04	9390	X	7965	-0-	-1425	-0-	511	1	7454	3	Y	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	376	1	5621	3	Y	5					20
							6	9									
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	371	1	4914	3	Y	-0-					20
01	5797	X	4268	-0-	-1529	-0-	264	1	4004	3	Y	-0-					20
02	5600	X	5096	-0-	-504	-0-	425	1	4671	3	Y	-0-					20
03	6200	X	5344	-0-	-856	-0-	415	1	4929	3	Y	-0-					20
*04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	460	1	4417	3	Y	-0-					20

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	177	1	2648	3	Y	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	192	1	2547	3	Y	-0-					-0-
01	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	170	1	2568	3	Y	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	201	1	2202	3	Y	8					8
							9	9									
03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	235	1	2797	3	Y	5					13
							6	9									
04	2820	X	1743	-0-	-1077	-0-	165	1	1574	3	Y	4					17
							4	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	91	1	1768	3	Y	16	13	1			17
							18	9									
12	1829	X	1752	-0-	-77	-0-	86	1	1618	3	Y	44	33	1			28
							48	9									
01	1953	X	1824	-0-	-129	-0-	91	1	1723	3	Y	9	22	1			15
							10	9									
02	1764	N	1618	-0-	-146	-0-	74	1	1544	3	Y	-0-	15	1			-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	76	1	1771	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	85	1	1619	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	15	1	166	3	Y	7					7
							8	9									
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	16	1	188	3	Y	5					12
							6	9									
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	16	1	159	3	Y	4					16
							4	9									

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
11	4950	X	4264	-0-	-686	-0-	619	1	3645	3	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4418	-0-	-697	-0-	682	1	3736	3	Y	-0-					-0-
01	5115	X	4655	-0-	-460	-0-	677	1	3978	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	4006	-0-	-250	-0-	580	1	3426	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4475	-0-	-237	-0-	622	1	3853	3	Y	-0-					-0-
*04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	651	1	3838	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	169	1	1981	3	Y	-0-					2
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	283	1	1615	3	Y	-0-					2
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	161	1	1804	3	Y	-0-					2
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	118	1	1414	3	Y	-0-					2
03	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	114	1	1370	3	Y	-0-					2
04	2160	X	1532	-0-	-628	-0-	173	1	1359	3	Y	-0-					2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2361	2	536	3	Y	-0-					12
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2201	2	710	3	Y	-0-					12
01	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2291	2	706	3	Y	-0-					12
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	1815	2	562	3	Y	-0-					12
03	3100	N	3277	-0-	177	177	2493	2	784	3	Y	-0-					12
*04	3379	X	3202	-0-	-177	-0-	2416	2	786	3	Y	-0-					12

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
11	4470	X	3272	-0-	-1198	-0-	2666	2	606	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	3154	-0-	-1310	-0-	2385	2	769	3	Y	-0-					-0-
01	4309	X	1016	-0-	-3293	-0-	776	2	240	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	744	-0-	-2924	-0-	568	2	176	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	891	-0-	-3015	-0-	678	2	213	3	Y	-0-					-0-
*04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	738	2	240	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	117	2	26	3	Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	154	2	50	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	128	2	39	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	102	2	31	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	119	2	38	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	94	2	30	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	94	1	1814	3	Y	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	85	1	1602	3	Y	-0-					-0-
01	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	107	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1769	-0-	-23	-0-	81	1	1688	3	Y	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	75	1	1757	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	92	1	1763	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	449	-0-	-31	-0-	48	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	53	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	20	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	21	1	397	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	211	1	4069	3	Y	17	14	1			12
							19	9									
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	247	1	4660	3	Y	43	33	1			22
							47	9									
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	218	1	4134	3	Y	46	46	1			22
							51	9									
02	4004	X	3833	-0-	-171	-0-	175	1	3625	3	Y	30	34	1			18
							33	9									
03	4929	X	3987	-0-	-942	-0-	163	1	3789	3	Y	32	37	1			13
							35	9									
04	4620	X	4204	-0-	-416	-0-	206	1	3950	3	Y	44	47	1			10
							48	9									

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
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
*04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	789	3	Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	747	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	40	1	761	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	32	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	31	1	716	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	751	-0-	-29	-0-	37	1	714	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4142	-0-	-88	-0-	3375	2	767	3	N	-0-					-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	3438	2	1109	3	N	-0-					-0-
01	4371	X	4343	-0-	-28	-0-	3320	2	1023	3	N	-0-					-0-
02	3948	X	3917	-0-	-31	-0-	2990	2	927	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4243	-0-	-128	-0-	3228	2	1015	3	N	-0-					-0-
04	4230	X	4123	-0-	-107	-0-	3112	2	1011	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	3667	2	833	3	Y	13	33	1			13
							14	9									
12	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	3320	2	1071	3	Y	26					39
							29	9									
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	3224	2	995	3	Y	8					47
							9	9									
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	2596	2	805	3	Y	2	39	1			10
							2	9									
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	3670	2	1155	3	Y	1					11
							1	9									
*04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	3379	2	1099	3	Y	1					12
							1	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

11	480	N	440	-0-	-40	-0-	22	1	418	3	Y	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	485	3	Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	24	1	456	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

11	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

11	11160	X	9796	-0-	-1364	-0-	482	1	9314	3	Y	-0-					-0-
12	11377	X	9797	-0-	-1580	-0-	492	1	9305	3	Y	-0-					-0-
01	10881	X	9579	-0-	-1302	-0-	478	1	9060	3	Y	37	25	1			12
							41	9									
02	9800	X	8374	-0-	-1426	-0-	384	1	7957	3	Y	30	27	1			15
							33	9									
03	10602	X	8704	-0-	-1898	-0-	357	1	8312	3	Y	32	34	1			13
							35	9									
04	9810	X	8082	-0-	-1728	-0-	398	1	7637	3	Y	43	46	1			10
							47	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

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	DLQ G-10		-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

11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	162	1	2378	3	Y	-0-					4
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	183	1	2524	3	Y	-0-	3	1			1
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	144	1	2287	3	Y	-0-					1
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	174	1	2059	3	Y	-0-					1
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	145	1	1970	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2340	N	1769	-0-	-571	-0-	114	1	1655	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
11	3270	X	3095	-0-	-175	-0-	152	1	2943	3	Y	-0-					-0-
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	168	1	3184	3	Y	-0-					-0-
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	159	1	3006	3	Y	24	16	1			8
							26	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	136	1	2828	3	Y	30	24	1			14
							33	9									
03	3348	X	3201	-0-	-147	-0-	130	1	3036	3	Y	32	32	1			14
							35	9									
*04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	170	1	3267	3	Y	44	46	1			12
							48	9									

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
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	155	1	2999	3	Y	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	96	1	1820	3	Y	-0-					-0-
01	746	X	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	Y	-0-					-0-
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	143	1	2973	3	Y	-0-					-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	124	1	2891	3	Y	-0-					-0-
*04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	149	1	2854	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
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	3	Y	-0-					3
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	106	1	604	3	Y	-0-					3
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	53	1	596	3	Y	-0-					3
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	46	1	552	3	Y	-0-					3
03	713	N	651	-0-	-62	-0-	49	1	602	3	Y	-0-					3
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	67	1	530	3	Y	-0-					3

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	843	3	Y	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	47	1	880	3	Y	-0-					-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	35	1	722	3	Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	822	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	765	-0-	-75	-0-	38	1	727	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
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	95	1	1841	3	Y	-0-					-0-
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	98	1	1862	3	Y	-0-					-0-
01	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	101	1	1917	3	Y	-0-					-0-
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	86	1	1789	3	Y	-0-					-0-
03	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	81	1	1896	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1854	-0-	-96	-0-	92	1	1762	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. (I) GAS 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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
							14	3									
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
							23	3									
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
							32	3									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
							33	3									
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
							24	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. (I) GAS 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	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	176	1	3153	3	N	17					63
							19	9									
12	3038	X	2456	-0-	-582	-0-	148	1	2265	3	N	39	57	1			45
							43	9									
01	3038	X	2792	-0-	-246	-0-	159	1	2621	3	N	11					56
							12	9									
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	145	1	2834	3	N	18	44	1			30
							20	9									
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	140	1	3088	3	N	26					56
							29	9									
04	2940	X	2462	-0-	-478	-0-	139	1	2323	3	N	-0-					56

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6183	-0-	-297	-0-	394	1	5781	3	N	7					40
							8	9									
12	6448	X	5675	-0-	-773	-0-	384	1	5291	3	N	-0-	37	1			3
01	6448	X	4879	-0-	-1569	-0-	288	1	4552	3	N	35					38
							39	9									
02	5824	X	3060	-0-	-2764	-0-	239	1	2821	3	N	-0-					38
03	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	439	1	5955	3	N	25	51	1			12
							28	9									
04	6180	X	5591	-0-	-589	-0-	359	1	5232	3	N	-0-					12

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. (I) GAS 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	2760	X	2747	-0-	-13	-0-	175	1	2572	3	N	-0-					-0-
12	2759	X	2744	-0-	-15	-0-	186	1	2558	3	N	-0-					-0-
01	2573	N	2523	-0-	-50	-0-	150	1	2373	3	N	-0-					-0-
02	2576	N	2100	-0-	-476	-0-	165	1	1935	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	2519	-0-	-240	-0-	173	1	2346	3	N	-0-					-0-
*04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	157	1	2288	3	N	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	260	1	3882	3	N	8	7	1			5
							9	9									
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	292	1	3867	3	N	7	5	1			7
							8	9									
01	4495	X	3635	-0-	-860	-0-	224	1	3394	3	N	15	13	1			9
							17	9									
02	4060	X	3386	-0-	-674	-0-	277	1	3047	3	N	56	24	1			41
							62	9									
03	4495	X	3835	-0-	-660	-0-	291	1	3457	3	N	79	105	1			15
							87	9									
04	4140	X	2447	-0-	-1693	-0-	223	1	2144	3	N	73					88
							80	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	169	1	2520	3	Y	5					20
							6	9									
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	210	1	2788	3	Y	-0-					20
01	2728	X	2468	-0-	-260	-0-	153	1	2315	3	Y	-0-					20
02	2520	X	2019	-0-	-501	-0-	169	1	1850	3	Y	-0-					20
03	3007	X	2266	-0-	-741	-0-	176	1	2090	3	Y	-0-					20
04	2400	N	1772	-0-	-628	-0-	167	1	1605	3	Y	-0-					20

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
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1546	3	N	-0-					3
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	114	1	1569	3	N	-0-	3	1			-0-
01	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	95	1	1501	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1411	-0-	-129	-0-	110	1	1301	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1525	-0-	-149	-0-	104	1	1421	3	N	-0-					-0-
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	99	1	1446	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
11	7740	X	7298	-0-	-442	-0-	5945	2	1351	3	Y	2	7	1			6
							2	9									
12	7998	X	7820	-0-	-178	-0-	5909	2	1905	3	Y	5					11
							6	9									
01	7967	X	7810	-0-	-157	-0-	5964	2	1839	3	Y	6					17
							7	9									
02	7140	X	7018	-0-	-122	-0-	5350	2	1658	3	Y	9	18	1			8
							10	9									
03	7812	X	7496	-0-	-316	-0-	5696	2	1792	3	Y	7					15
							8	9									
*04	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	5431	2	1765	3	Y	6					21
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	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
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	107	1	2062	3	N	-0-					-0-
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	107	1	2023	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2229	-0-	-3	-0-	112	1	2117	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1995	-0-	-21	-0-	92	1	1903	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	87	1	2017	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2017	-0-	-143	-0-	100	1	1917	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
11	14280	X	13205	-0-	-1075	-0-	10760	2	2443	3	N	2	7	1			4
							2	9									
12	14756	X	14492	-0-	-264	-0-	10952	2	3533	3	N	6					10
							7	9									
01	14756	X	14331	-0-	-425	-0-	10938	2	3372	3	N	19					29
							21	9									
02	13328	X	12613	-0-	-715	-0-	9613	2	2980	3	N	18	33	1			14
							20	9									
03	14756	X	13876	-0-	-880	-0-	10546	2	3316	3	N	13					27
							14	9									
04	13980	X	13338	-0-	-642	-0-	10057	2	3269	3	N	11					38
							12	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
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1768	2	402	3	N	-0-					-0-
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	1712	2	552	3	N	-0-					-0-
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	1727	2	533	3	N	-0-					-0-
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	1846	2	573	3	N	-0-					-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	1908	2	600	3	N	-0-					-0-
*04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2072	2	674	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
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	3	N	-0-					-0-
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	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
11	2190	X	2007	-0-	-183	-0-	97	1	1903	3	N	6	11	1			3
							7	9									
12	2263	X	1945	-0-	-318	-0-	106	1	1824	3	N	14	11	1			6
							15	9									
01	2542	X	1877	-0-	-665	-0-	110	1	1752	3	N	14	12	1			8
							15	9									
02	2296	X	1618	-0-	-678	-0-	99	1	1512	3	N	6	13	1			1
							7	9									
03	2232	X	1715	-0-	-517	-0-	107	1	1588	3	N	18	14	1			5
							20	9									
04	2010	X	1690	-0-	-320	-0-	106	1	1570	3	N	13	14	1			4
							14	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
11	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	133	1	1554	3	Y	-0-					3
12	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	270	1	1542	3	Y	-0-					3
01	1736	X	1584	-0-	-152	-0-	129	1	1455	3	Y	-0-					3
02	1568	X	1068	-0-	-500	-0-	82	1	986	3	Y	-0-					3
03	1798	X	1050	-0-	-748	-0-	80	1	970	3	Y	-0-					3
04	1530	N	1101	-0-	-429	-0-	124	1	977	3	Y	-0-					3

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
11	2670	N	2635	-0-	-35	-0-	129	1	2487	3	Y	17	13	1			14
							19	9									
12	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	119	1	2251	3	Y	43	32	1			25
							47	9									
01	2821	N	2499	-0-	-322	-0-	124	1	2349	3	Y	24	32	1			17
							26	9									
02	2464	N	2409	-0-	-55	-0-	111	1	2298	3	Y	-0-	17	1			-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	104	1	2429	3	Y	-0-					-0-
*04	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	120	1	2307	3	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

11	1380	X	1199	-0-	-181	-0-	1199	2			N	-0-					2
12	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					2
01	1457	X	1252	-0-	-205	-0-	1252	2			N	-0-					2
02	1316	X	1242	-0-	-74	-0-	1242	2			N	-0-					2
03	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					2
04	1320	X	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-					2

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

11	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					3
12	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					3
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					3
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					3
03	2449	X	2392	-0-	-57	-0-	2392	2			N	-0-					3
04	2610	X	2314	-0-	-296	-0-	2314	2			N	-0-					3

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

11	420	X	95	-0-	-325	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	434	X	130	-0-	-304	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	434	X	172	-0-	-262	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

11	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					1
12	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					1
01	911	X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					1
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					1
03	899	X	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					1
04	870	X	813	-0-	-57	-0-	813	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

11	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					4
12	6820	X	4706	-0-	-2114	-0-	4706	2			N	-0-					4
01	6820	X	4414	-0-	-2406	-0-	4414	2			N	-0-					4
02	6160	X	3834	-0-	-2326	-0-	3834	2			N	-0-					4
03	4805	X	3667	-0-	-1138	-0-	3667	2			N	-0-					4
04	4560	X	3292	-0-	-1268	-0-	3292	2			N	-0-					4

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					1
12	558	X	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					1
01	589	X	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					1
02	588	X	507	-0-	-81	-0-	507	2			N	-0-					1
03	651	X	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					1
04	630	X	530	-0-	-100	-0-	530	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
11	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	810	X	752	-0-	-58	-0-	752	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	669	-0-	-81	-0-	669	2			N	-0-					1
12	775	X	579	-0-	-196	-0-	579	2			N	-0-					1
01	775	X	498	-0-	-277	-0-	498	2			N	-0-					1
02	672	X	601	-0-	-71	-0-	601	2			N	-0-					1
03	744	X	516	-0-	-228	-0-	516	2			N	-0-					1
*04	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	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
11	630	X	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					1
12	651	X	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					1
01	653	X	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					1
02	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					1
03	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					1
04	630	X	592	-0-	-38	-0-	592	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
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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
11	990	X	872	-0-	-118	-0-	872	2			N	-0-					1
12	992	X	969	-0-	-23	-0-	969	2			N	-0-					1
01	992	X	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					1
02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					1
03	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					1
04	930	X	838	-0-	-92	-0-	838	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
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					5
12	3844	X	3663	-0-	-181	-0-	3663	2			N	-0-					5
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					5
02	3640	X	3528	-0-	-112	-0-	3528	2			N	-0-					5
03	4030	X	4023	-0-	-7	-0-	4023	2			N	-0-					5
04	3900	X	3744	-0-	-156	-0-	3744	2			N	-0-					5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					1
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			Y	-0-					1
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					1
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					1
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			Y	-0-					1
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	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
11	2160	X	1569	-0-	-591	-0-	1569	2			N	-0-					2
12	2232	X	1613	-0-	-619	-0-	1613	2			N	-0-					2
01	2232	X	1504	-0-	-728	-0-	1504	2			N	-0-					2
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					2
03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					2
*04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					2

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
11	1320	X	848	-0-	-472	-0-	848	2			N	-0-					1
12	1364	X	941	-0-	-423	-0-	941	2			N	-0-					1
01	1364	X	935	-0-	-429	-0-	935	2			N	-0-					1
02	952	X	804	-0-	-148	-0-	804	2			N	-0-					1
03	930	X	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					1
04	900	X	816	-0-	-84	-0-	816	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1541	-0-	-109	-0-	1541	2			N	-0-					2
12	1612	X	1569	-0-	-43	-0-	1569	2			N	-0-					2
01	1674	X	1566	-0-	-108	-0-	1566	2			N	-0-					2
02	1512	X	1145	-0-	-367	-0-	1145	2			N	-0-					2
03	1674	X	1585	-0-	-89	-0-	1585	2			N	-0-					2
04	1530	X	1513	-0-	-17	-0-	1513	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
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					1
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					1
01	527	N	230	-0-	-297	-0-	230	2			N	-0-					1
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					1
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					1
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2901	-0-	-385	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2800	-0-	-168	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3083	-0-	-37	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					1
12	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			Y	-0-					1
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					1
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					1
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					1
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	2			Y	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					1
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					1
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					1
02	588	N	503	-0-	-85	-0-	503	2			N	-0-					1
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					1
04	660	N	519	-0-	-141	-0-	519	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

11	5010	X	4583	-0-	-427	-0-	4583	2			N	-0-					6
12	5394	X	5144	-0-	-250	-0-	5144	2			N	-0-					6
01	5394	X	4572	-0-	-822	-0-	4572	2			N	-0-					6
02	4872	X	4147	-0-	-725	-0-	4147	2			N	-0-					6
03	5177	X	4140	-0-	-1037	-0-	4140	2			N	-0-					6
04	4980	X	3630	-0-	-1350	-0-	3630	2			N	-0-					6

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*04	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	2			N	-0-					1
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					1
01	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					1
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					1
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					1
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

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

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1397	-0-	-433	-0-	1397	2			N	-0-					3
12	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1462	2			N	-0-					3
01	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			N	-0-					3
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					3
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					3
*04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					3

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	970	X	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					1
12	961	X	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					1
01	992	X	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					1
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					1
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					1
04	960	X	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	310	X	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01	310	X	143	-0-	-167	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	280	X	231	-0-	-49	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
*04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	224	N	107	-0-	-117	-0-	107	2			N	-0-					-0-
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					6
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					6
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			N	-0-					6
02	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					6
03	5890	X	5590	-0-	-300	-0-	5590	2			N	-0-					6
04	5730	X	5028	-0-	-702	-0-	5028	2			N	-0-					6

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

11	933	X	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					1
12	806	X	715	-0-	-91	-0-	715	2			N	-0-					1
01	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					1
02	883	X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					1
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					1
*04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

11	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					1
12	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					1
01	2139	X	2014	-0-	-125	-0-	2014	2			N	-0-					1
02	1932	X	1841	-0-	-91	-0-	1841	2			N	-0-					1
03	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					1
*04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					151
12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					151
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					151
02	4200	X	4067	-0-	-133	-0-	4067	2			N	-0-					151
03	4743	X	3996	-0-	-747	-0-	3996	2			N	-0-					151
04	5220	X	4304	-0-	-916	-0-	4292	2	12	9	N	11					162

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

11	1440	X	892	-0-	-548	-0-	27	1	865	2	N	-0-					29
12	1488	X	1038	-0-	-450	-0-	34	1	1004	2	N	-0-					29
01	1581	X	1124	-0-	-457	-0-	38	1	1086	2	N	-0-					29
02	1428	X	910	-0-	-518	-0-	23	1	887	2	N	-0-					29
03	1581	X	1139	-0-	-442	-0-	1139	2			N	-0-					29
04	1080	X	1015	-0-	-65	-0-	1015	2			N	-0-					29

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

11	T. A.		135	-0-	135	135	23	1	106	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	14B2	EXT	56	-0-	56	191	11	1	45	2	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	47	-0-	47	238	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	281	-0-	281	519	48	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	557	-0-	557	1076	117	1	440	2	Y	-0-					-0-
*04	1415	N	339	-0-	-1076	-0-	85	1	254	2	Y	-0-					-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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	248	-0-	248	248	41	1	207	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	158	-0-	158	406	33	1	125	2	N	-0-					-0-
*04	549	N	143	-0-	-406	-0-	36	1	107	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) //CONT.// 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	987	-0-	987	987	178	1	809	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1508	-0-	1508	2495	287	1	1221	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	135	-0-	135	2630	20	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	59	-0-	59	2689	10	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	696	-0-	696	3385	141	1	532	2	Y	21					21
						23	9									
*04	3000 N	520	-0-	-2480	905	127	1	381	2	Y	11	14	1			18
						12	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	333	-0-	333	333	60	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	599	-0-	599	932	114	1	485	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	56	-0-	56	988	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	46	-0-	46	1034	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	366	-0-	366	1400	77	1	289	2	Y	-0-					-0-
*04	1675 N	275	-0-	-1400	-0-	68	1	204	2	Y	3					3
						3	9									

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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

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

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	N	-0-	1	1			-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	19	1	447	2	N	1					1
						1	9									
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	N	-0-					1
02	100 N	514	-0-	414	414	20	1	494	2	N	-0-					1
03	T. A.	411	-0-	411	825	16	1	395	2	N	-0-					1
04	T. A.	291	-0-	291	1116	12	1	278	2	N	1					2
						1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	25	1	599	2	Y	1					1
						1	9									
01	713 N	607	-0-	-106	-0-	24	1	583	2	Y	-0-					1
02	560 N	559	-0-	-1	-0-	22	1	537	2	Y	-0-					1
03	620 N	619	-0-	-1	-0-	24	1	595	2	Y	-0-					1
04	600 N	575	-0-	-25	-0-	24	1	551	2	Y	-0-					1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	259	1	2548	2	N	11	7	1			12
							12	9									
12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	242	1	2657	2	N	9					21
							10	9									
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	246	1	2847	2	N	11	12	1			20
							12	9									
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	218	1	2482	2	N	12	13	1			19
							13	9									
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	266	1	2786	2	N	13	27	1			5
							14	9									
04	2700	X	2472	-0-	-228	-0-	222	1	2235	2	N	14	12	1			7
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

11	210	N	148	-0-	-62	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	2	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	-0-					-0-
*04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

11	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	128	1	1258	2	N	5	7	1			6
							6	9									
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	136	1	1487	2	N	5					11
							6	9									
01	1395	N	884	-0-	-511	-0-	70	1	805	2	N	8	6	1			13
							9	9									
02	1260	N	254	-0-	-1006	-0-	20	1	232	2	N	2	8	1			7
							2	9									
03	1643	N	643	-0-	-1000	-0-	56	1	586	2	N	1	8	1			-0-
							1	9									
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	66	1	668	2	N	2	1	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

11	1890	N	1796	-0-	-94	-0-	166	1	1630	2	N	-0-	1	1			1
12	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	165	1	1807	2	N	1					2
							1	9									
01	2418	N	2125	-0-	-293	-0-	169	1	1955	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	133	1	1519	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	155	1	1624	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	154	1	1550	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 #: 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
11	1650	N	1402	-0-	-248	-0-	129	1	1273	2	N	-0-	1	1			1
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	147	1	1615	2	N	1					2
							1	9									
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	154	1	1781	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	134	1	1523	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	178	1	1869	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	1860	N	1037	-0-	-823	-0-	93	1	938	2	N	5	3	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	N	-0-	1	1			1
12	558	N	311	-0-	-247	-0-	26	1	284	2	N	1					2
							1	9									
01	713	N	298	-0-	-415	-0-	24	1	274	2	N	-0-	1	1			1
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	370	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	365	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

11	4290	X	3313	-0-	-977	-0-	305	1	2996	2	N	11	15	1			13
							12	9									
12	4030	X	3576	-0-	-454	-0-	298	1	3268	2	N	9					22
							10	9									
01	4650	X	3718	-0-	-932	-0-	295	1	3411	2	N	11	13	1			20
							12	9									
02	3510	X	3069	-0-	-441	-0-	247	1	2809	2	N	12	13	1			19
							13	9									
03	4030	X	2907	-0-	-1123	-0-	252	1	2642	2	N	12	26	1			5
							13	9									
04	3600	X	3208	-0-	-392	-0-	289	1	2910	2	N	8	9	1			4
							9	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
11	300	N	96	-0-	-204	-0-	4	1	90	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	5	1	108	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	5	1	110	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	3	1	84	2	N	-0-	2	1			-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	5	3	1			2
							6	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
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	119	1	2904	2	N	23	11	1			15
							25	9									
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	120	1	2866	2	N	26	30	1			11
							29	9									
01	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	114	1	2744	2	N	15	12	1			14
							17	9									
02	2565	X	2497	-0-	-68	-0-	98	1	2375	2	N	22	24	1			12
							24	9									
03	3162	X	2453	-0-	-709	-0-	95	1	2332	2	N	24	18	1			18
							26	9									
04	3060	X	2397	-0-	-663	-0-	97	1	2248	2	N	47	40	1			25
							52	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
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	188	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	8	1	204	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	5	1	118	2	N	2	2	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
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	25	1	616	2	N	4	4	1			3
							4	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	628	2	N	3	5	1			1
							3	9									
01	713	N	617	-0-	-96	-0-	25	1	590	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	22	1	546	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	24	1	600	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	24	1	550	2	N	4	4	1			2
							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 #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	1	1			-0-
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	61	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5581	-0-	2481	2481	217	1	5343	2	N	19	5	1			14
							21	9									
*04	3000	N	2966	-0-	-34	2447	121	1	2795	2	N	45	35	1			24
							50	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	787	-0-	-443	-0-	31	1	736	2	N	18	34	1			12
							20	9									
12	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	59	1	1403	2	N	14	20	1			6
							15	9									
01	1643	N	1106	-0-	-537	-0-	44	1	1054	2	N	7	6	1			7
							8	9									
02	728	N	613	-0-	-115	-0-	24	1	583	2	N	5	9	1			3
							6	9									
03	1488	N	959	-0-	-529	-0-	37	1	908	2	N	13	6	1			10
							14	9									
04	1080	N	442	-0-	-638	-0-	18	1	417	2	N	6	13	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	192	1	4694	2	N	46	33	1			29
							51	9									
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	191	1	4562	2	N	28	45	1			12
							31	9									
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	176	1	4236	2	N	26	13	1			25
							29	9									
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	163	1	3954	2	N	43	44	1			24
							47	9									
03	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	174	1	4290	2	N	29	31	1			22
							32	9									
*04	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	176	1	4080	2	N	46	43	1			25
							51	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	14	1	3773	2	Y	-0-					-0-
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	22	1	4068	2	Y	-0-					-0-
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	13	1	4227	2	Y	-0-					-0-
02	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	10	1	1304	2	Y	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	10	1	3695	2	Y	-0-					-0-
*04	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	13	1	1198	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	29	1	700	2	N	4	4	1			3
							4	9									
12	620	N	541	-0-	-79	-0-	22	1	517	2	N	2	4	1			1
							2	9									
01	775	N	518	-0-	-257	-0-	21	1	495	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	26	1	634	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	25	1	613	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	19	1	434	2	N	4	4	1			2
							4	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
11	1050	N	138	-0-	-912	-0-	5	1	132	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	651	N	101	-0-	-550	-0-	4	1	95	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	33	1	778	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	815	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	57	1	1311	2	N	4	4	1			2
							4	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
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	194	1	1062	2	Y	11	7	1			12
							12	9									
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	199	1	1135	2	Y	9					21
							10	9									
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	184	1	1076	2	Y	11	12	1			20
							12	9									
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	180	1	952	2	Y	13	13	1			20
							14	9									
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	203	1	1115	2	Y	12	27	1			5
							13	9									
*04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	210	1	1032	2	Y	8	9	1			4
							9	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
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	625	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	26	1	618	2	N	2	4	1			1
							2	9									
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	22	1	524	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	476	N	301	-0-	-175	-0-	12	1	285	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	651	N	354	-0-	-297	-0-	14	1	339	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	540	N	158	-0-	-382	-0-	6	1	146	2	N	5	3	1			3
							6	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	175	1	955	2	Y	11	18	1			8
							12	9									
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	195	1	1110	2	Y	4					12
							4	9									
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	195	1	1139	2	Y	16	5	1			23
							18	9									
02	1064	N	892	-0-	-172	-0-	141	1	743	2	Y	7	6	1			24
							8	9									
03	1302	N	1009	-0-	-293	-0-	154	1	848	2	Y	6	13	1			17
							7	9									
04	1320	N	892	-0-	-428	-0-	146	1	717	2	Y	26	29	1			14
							29	9									

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	51	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	44	1	250	2	Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	52	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	58	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	63	1	344	2	Y	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	67	1	331	2	Y	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	137	1	3351	2	N	42	35	1			27
							46	9									
12	2542	X	1955	-0-	-587	-0-	78	1	1853	2	N	22	40	1			9
							24	9									
01	2542	X	1499	-0-	-1043	-0-	59	1	1423	2	N	15	10	1			14
							17	9									
02	1917	X	909	-0-	-1008	-0-	35	1	854	2	N	18	22	1			10
							20	9									
03	2201	X	802	-0-	-1399	-0-	31	1	767	2	N	4	11	1			3
							4	9									
04	2130	X	206	-0-	-1924	-0-	9	1	195	2	N	2	4	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	3675	-0-	-375	-0-	144	1	3521	2	N	9	16	1			5
							10	9									
12	4154	X	3171	-0-	-983	-0-	127	1	3038	2	N	5					10
							6	9									
01	3906	X	3311	-0-	-595	-0-	132	1	3171	2	N	7					17
							8	9									
02	3402	X	2978	-0-	-424	-0-	118	1	2859	2	N	1					18
							1	9									
03	3906	X	3498	-0-	-408	-0-	136	1	3360	2	N	2					20
							2	9									
04	3690	X	2738	-0-	-952	-0-	113	1	2622	2	N	3					23
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	22	1	547	2	N	4	4	1			2
							4	9									
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	28	1	676	2	N	1					3
							1	9									
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	N	-0-					3
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	23	1	568	2	N	1					4
							1	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	27	1	655	2	N	-0-					4
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	22	1	510	2	N	-0-					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	N	4	4	1			3
							4	9									
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	22	1	529	2	N	2	4	1			1
							2	9									
01	806	N	634	-0-	-172	-0-	25	1	607	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	22	1	524	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	22	1	519	2	N	4	4	1			2
							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 #: 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
11	1830	X	1739	-0-	-91	-0-	68	1	1667	2	N	4	8	1			2
							4	9									
12	1891	X	1767	-0-	-124	-0-	71	1	1693	2	N	3					5
							3	9									
01	1891	X	1676	-0-	-215	-0-	67	1	1605	2	N	4					9
							4	9									
02	1708	X	1568	-0-	-140	-0-	62	1	1506	2	N	-0-					9
03	1891	X	1684	-0-	-207	-0-	66	1	1618	2	N	-0-					9
04	1740	X	1447	-0-	-293	-0-	60	1	1386	2	N	1					10
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

11	1590	X	1405	-0-	-185	-0-	54	1	1326	2	N	23	21	1			15
							25	9									
12	1643	X	1167	-0-	-476	-0-	46	1	1107	2	N	13	22	1			6
							14	9									
01	1488	X	1165	-0-	-323	-0-	46	1	1106	2	N	12	6	1			12
							13	9									
02	1344	X	796	-0-	-548	-0-	31	1	755	2	N	9	16	1			5
							10	9									
03	1457	X	1023	-0-	-434	-0-	39	1	973	2	N	10	8	1			7
							11	9									
04	1410	X	273	-0-	-1137	-0-	11	1	255	2	N	6	10	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

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

11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	47	1	1142	2	N	4	8	1			2
							4	9									
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	53	1	1231	2	N	3					5
							3	9									
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	71	1	1710	2	N	3					8
							3	9									
02	1120	N	390	-0-	-730	-0-	15	1	374	2	N	1					9
							1	9									
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	57	1	1378	2	N	-0-					9
*04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	2	N	2					11
							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 #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	N	4	4	1			3
							4	9									
12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	3	5	1			1
							3	9									
01	496	X	303	-0-	-193	-0-	12	1	289	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	448	X	216	-0-	-232	-0-	8	1	205	2	N	3	4	1			1
							3	9									
03	496	X	482	-0-	-14	-0-	19	1	460	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	420	X	391	-0-	-29	-0-	16	1	371	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

11	690	N	658	-0-	-32	-0-	26	1	628	2	N	4	4	1			3
							4	9									
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	27	1	651	2	N	3	5	1			1
							3	9									
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	30	1	709	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	25	1	618	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27	1	661	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	27	1	615	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	1514	2	N	4	6	1			2
12	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	49 3	1 9	1171	2	N	3					5
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	53	1	1280	2	N	-0-					5
02	1484	N	880	-0-	-604	-0-	35	1	845	2	N	-0-					5
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	1258	2	N	1					6
04	1290	N	729	-0-	-561	-0-	30	1	699	2	N	-0-					6

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
11	2850	N	1442	-0-	-1408	-0-	56 8	1 9	1378	2	N	7	27	1			4
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	128 21	1 9	3050	2	N	19	15	1			8
01	2945	X	1286	-0-	-1659	-0-	51 20	1 9	1215	2	N	18	9	1			17
02	2565	X	1652	-0-	-913	-0-	64 23	1 9	1565	2	N	21	26	1			12
03	3193	X	2373	-0-	-820	-0-	94 14	1 9	2265	2	N	13	15	1			10
04	3090	X	1522	-0-	-1568	-0-	62 29	1 9	1431	2	N	26	22	1			14

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	X	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-	1	1			-0-
12	63	X	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
01	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	1					1
							1	9									
02	84	X	73	-0-	-11	-0-	3	1	68	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	108	X	108	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	N	4	3	1			2
							4	9									

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	300	X	132	-0-	-168	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
12	186	X	110	-0-	-76	-0-	4	1	106	2	N	-0-					-0-
01	400	X	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	2	N	-0-					-0-
02	196	X	173	-0-	-23	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
03	217	X	130	-0-	-87	-0-	5	1	125	2	N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	45	1	1081	2	N	6	9	1			4
							7	9									
12	1798	X	722	-0-	-1076	-0-	29	1	681	2	N	11	10	1			5
							12	9									
01	1798	X	508	-0-	-1290	-0-	20	1	480	2	N	7	5	1			7
							8	9									
02	1624	X	822	-0-	-802	-0-	32	1	787	2	N	3	8	1			2
							3	9									
03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	58	1	1420	2	N	8	4	1			6
							9	9									
04	1140	X	581	-0-	-559	-0-	24	1	550	2	N	6	9	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	882	-0-	-48	-0-	34	1 6 9	842	2	N	5	8	1			3
12	961	X	929	-0-	-32	-0-	38	1 2 9	889	2	N	2	4	1			1
01	930	X	842	-0-	-88	-0-	34	1 2 9	806	2	N	2	1	1			2
02	840	X	645	-0-	-195	-0-	25	1 4 9	616	2	N	4	4	1			2
03	930	X	659	-0-	-271	-0-	26	1 3 9	630	2	N	3	3	1			2
04	900	X	557	-0-	-343	-0-	23	1 4 9	530	2	N	4	4	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	1092	2	N	4	4	1			3
12	1054	X	914	-0-	-140	-0-	36	1 9 9	869	2	N	8	7	1			4
01	1116	X	565	-0-	-551	-0-	22	1 6 9	537	2	N	5	4	1			5
02	1064	X	556	-0-	-508	-0-	22	1 3 9	531	2	N	3	6	1			2
03	1178	X	653	-0-	-525	-0-	25	1 2 9	626	2	N	2	2	1			2
04	1140	X	534	-0-	-606	-0-	22	1 3 9	509	2	N	3	3	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	301	-0-	-269	-0-	12	1 3 9	286	2	N	3	4	1			2
12	465	X	347	-0-	-118	-0-	14	1 2 9	331	2	N	2	3	1			1
01	434	X	362	-0-	-72	-0-	14	1 2 9	346	2	N	2	1	1			2
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	18	1 4 9	438	2	N	4	4	1			2
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	494	2	N	3	3	1			2
04	360	X	290	-0-	-70	-0-	12	1 4 9	274	2	N	4	4	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	150	X	129	-0-	-21	-0-	5 3	1 9	121	2	N	3	3	1			2
12	155	X	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	2	N	-0-	2	1			-0-
01	124	X	120	-0-	-4	-0-	5 2	1 9	113	2	N	2	1	1			1
02	112	X	92	-0-	-20	-0-	4 2	1 9	86	2	N	2	2	1			1
03	124	X	85	-0-	-39	-0-	3 1	1 9	81	2	N	1	1	1			1
04	120	X	98	-0-	-22	-0-	4 2	1 9	92	2	N	2	2	1			1

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	50 1	1 9	378	2	Y	1	9	1			2
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	66 20	1 9	458	2	Y	18					20
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	65 4	1 9	420	2	Y	4	16	1			8
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	386	2	Y	-0-					8
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	71	1	422	2	Y	-0-					8
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	107	1	346	2	Y	-0-	6	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	N	-0-	1	1			-0-
12	279	N	277	-0-	-2	-0-	11 1	1 9	265	2	N	1					1
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	8	1	194	2	N	-0-					1
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	7	1	168	2	N	-0-					1
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	9	1	223	2	N	-0-					1
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	N	-0-					1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	249	-0-	-321	-0-	10	1 8 9	231	2	N	7	8	1			4
12	589	X	442	-0-	-147	-0-	18	1 2 9	422	2	N	2	5	1			1
01	713	X	341	-0-	-372	-0-	14	1 1 9	326	2	N	1	1	1			1
02	644	X	477	-0-	-167	-0-	18	1 9 9	450	2	N	8	5	1			4
03	713	X	495	-0-	-218	-0-	19	1 3 9	473	2	N	3	5	1			2
*04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	434	2	N	2	3	1			1

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
11	1770	X	1373	-0-	-397	-0-	54	1 4 9	1315	2	N	4	9	1			2
12	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	62	1 6 9	1486	2	N	5					7
01	1643	X	1636	-0-	-7	-0-	65	1 2 9	1569	2	N	2					9
02	1484	X	1434	-0-	-50	-0-	57	1	1377	2	N	-0-					9
03	1643	X	1441	-0-	-202	-0-	56	1 1 9	1384	2	N	1					10
04	1590	X	1589	-0-	-1	-0-	66	1 1 9	1522	2	N	1					11

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	61	1 3 9	1486	2	N	3	8	1			2
12	1519	X	1375	-0-	-144	-0-	55	1 3 9	1317	2	N	3					5
01	1240	X	1085	-0-	-155	-0-	43	1 1 9	1041	2	N	1					6
02	1456	X	995	-0-	-461	-0-	39	1	956	2	N	-0-					6
03	1612	X	992	-0-	-620	-0-	39	1	953	2	N	-0-					6
04	1560	X	818	-0-	-742	-0-	34	1 1 9	783	2	N	1					7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	206	1	5024	2	N	4	9	1			2
							4	9									
12	3720	X	2764	-0-	-956	-0-	111	1	2650	2	N	3					5
							3	9									
01	3720	X	2613	-0-	-1107	-0-	104	1	2505	2	N	4					9
							4	9									
02	4872	X	2462	-0-	-2410	-0-	97	1	2365	2	N	-0-					9
03	5394	X	2617	-0-	-2777	-0-	102	1	2514	2	N	1					10
							1	9									
04	5220	X	2330	-0-	-2890	-0-	96	1	2232	2	N	2					12
							2	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	2009	-0-	-91	-0-	304	1	1660	2	Y	41	87	1			31
							45	9									
12	2263	X	2082	-0-	-181	-0-	310	1	1762	2	Y	9					40
							10	9									
01	2263	X	2018	-0-	-245	-0-	290	1	1694	2	Y	31	13	1			58
							34	9									
02	1876	N	1734	-0-	-142	-0-	274	1	1446	2	Y	13	13	1			58
							14	9									
03	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	294	1	1615	2	Y	12	27	1			43
							13	9									
04	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	289	1	1419	2	Y	52	68	1			27
							57	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	234	1	5711	2	N	9	18	1			5
							10	9									
12	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	236	1	5638	2	N	5					10
							6	9									
01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	221	1	5298	2	N	8					18
							9	9									
02	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	203	1	4924	2	N	-0-					18
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	217	1	5342	2	N	1					19
							1	9									
*04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	222	1	5143	2	N	2					21
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	X	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*04	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	48	1	1102	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3691	-0-	-269	-0-	144	1	3522	2	N	23	31	1			15
							25	9									
12	4402	X	3816	-0-	-586	-0-	152	1	3635	2	N	26	30	1			11
							29	9									
01	4743	X	3883	-0-	-860	-0-	155	1	3711	2	N	15	12	1			14
							17	9									
02	4284	X	3247	-0-	-1037	-0-	127	1	3096	2	N	22	24	1			12
							24	9									
03	4743	X	3184	-0-	-1559	-0-	124	1	3043	2	N	15	16	1			11
							17	9									
04	3750	X	3682	-0-	-68	-0-	150	1	3482	2	N	45	32	1			24
							50	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	919	-0-	-131	-0-	139	1	759	2	Y	19	42	1			15
							21	9									
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	224	1	1274	2	Y	4					19
							4	9									
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	150	1	878	2	Y	15	6	1			28
							17	9									
02	868	N	810	-0-	-58	-0-	128	1	675	2	Y	6	6	1			28
							7	9									
03	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	154	1	845	2	Y	7	14	1			21
							8	9									
04	1020	N	777	-0-	-243	-0-	127	1	625	2	Y	23	32	1			12
							25	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	122	-0-	-268	-0-	5	1	116	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	403	X	191	-0-	-212	-0-	8	1	181	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	403	X	157	-0-	-246	-0-	6	1	150	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	243	X	243	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*04	231	X	231	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	3	3	1			2
							3	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	117	1	640	2	Y	10	24	1			8
							11	9									
12	775	N	609	-0-	-166	-0-	91	1	516	2	Y	2					10
							2	9									
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	115	1	670	2	Y	12	3	1			19
							13	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	97	1	512	2	Y	6	4	1			21
							7	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	94	1	516	2	Y	6	12	1			15
							7	9									
*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	125	1	614	2	Y	9	19	1			5
							10	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		524	-0-	524	607	81	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	1150	N	543	-0-	-607	-0-	81	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	85	1	497	2	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	77	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	82	1	450	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	90	1	440	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	67	1	1625	2	N	-0-	3	1			-0-
12	1395	X	334	-0-	-1061	-0-	13	1	321	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	X	332	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	N	4	4	1			3
							4	9									
12	372	X	221	-0-	-151	-0-	9	1	210	2	N	2	4	1			1
							2	9									
01	434	X	265	-0-	-169	-0-	11	1	252	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	392	X	347	-0-	-45	-0-	14	1	329	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	434	X	182	-0-	-252	-0-	7	1	174	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	330	X	246	-0-	-84	-0-	10	1	233	2	N	3	3	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	874	-0-	-146	-0-	80	1	791	2	N	3	5	1			4
							3	9									
12	1054	X	879	-0-	-175	-0-	73	1	803	2	N	3					7
							3	9									
01	1364	X	1095	-0-	-269	-0-	87	1	1002	2	N	5	4	1			8
							6	9									
02	1232	X	925	-0-	-307	-0-	75	1	849	2	N	1	5	1			4
							1	9									
03	1364	X	881	-0-	-483	-0-	76	1	799	2	N	5	7	1			2
							6	9									
04	1050	X	1015	-0-	-35	-0-	91	1	918	2	N	5	4	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	87	-0-	-37	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
01	124	X	92	-0-	-32	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
02	220	X	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
03	211	X	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	2	N	-0-					-0-
*04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1504	-0-	-656	-0-	138	1	1356	2	N	9	12	1			11
							10	9									
12	1922	X	1523	-0-	-399	-0-	127	1	1388	2	N	7					18
							8	9									
01	2170	X	2115	-0-	-55	-0-	167	1	1936	2	N	11	11	1			18
							12	9									
02	1960	X	1755	-0-	-205	-0-	141	1	1601	2	N	12	12	1			18
							13	9									
03	2170	X	1656	-0-	-514	-0-	143	1	1500	2	N	12	25	1			5
							13	9									
04	2040	X	1620	-0-	-420	-0-	145	1	1460	2	N	14	12	1			7
							15	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	1119	-0-	-51	-0-	43	1	1055	2	N	19	19	1			12
							21	9									
12	992	X	901	-0-	-91	-0-	36	1	855	2	N	9	17	1			4
							10	9									
01	1302	X	1090	-0-	-212	-0-	44	1	1038	2	N	7	5	1			6
							8	9									
02	1176	X	1045	-0-	-131	-0-	42	1	1000	2	N	3	7	1			2
							3	9									
03	1302	X	1029	-0-	-273	-0-	41	1	986	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1110	X	1011	-0-	-99	-0-	42	1	966	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

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

11	1590	X	1468	-0-	-122	-0-	227	1	1240	2	N	1	1	1			158
							1	9									
12	1798	X	1496	-0-	-302	-0-	223	1	1271	2	N	2					160
							2	9									
01	1798	X	1649	-0-	-149	-0-	241	1	1408	2	N	-0-	7	1			153
02	100	N	1445	-0-	1345	1345	230	1	1215	2	N	-0-					153
03	T. A.		1571	-0-	1571	2916	242	1	1328	2	N	1	3	1			151
							1	9									
04	T. A.		1352	-0-	1352	4268	227	1	1112	2	N	12	1	1			162
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

11	3180	X	2874	-0-	-306	-0-	111	1	2713	2	N	45	44	1			29
							50	9									
12	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	125	1	2974	2	N	28	45	1			12
							31	9									
01	3534	X	2874	-0-	-660	-0-	114	1	2731	2	N	26	13	1			25
							29	9									
02	3192	X	2668	-0-	-524	-0-	104	1	2531	2	N	30	38	1			17
							33	9									
03	3534	X	2766	-0-	-768	-0-	107	1	2633	2	N	24	23	1			18
							26	9									
04	3030	X	1974	-0-	-1056	-0-	80	1	1859	2	N	32	33	1			17
							35	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	X	128	-0-	-52	-0-	5	1	121	2	N	2	3	1			1
							2	9									
12	142	X	142	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	2	2	1			1
							2	9									
01	155	X	131	-0-	-24	-0-	5	1	124	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1139	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	7	4	1			5
							8	9									
*04	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	43	1	1002	2	N	6	8	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	13	1	132	2	N	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

11	4260	X	2792	-0-	-1468	-0-	109	1	2654	2	N	26	37	1			17
							29	9									
12	4402	X	2721	-0-	-1681	-0-	108	1	2590	2	N	21	29	1			9
							23	9									
01	3968	X	3322	-0-	-646	-0-	132	1	3162	2	N	25	10	1			24
							28	9									
02	3332	X	3237	-0-	-95	-0-	126	1	3063	2	N	44	44	1			24
							48	9									
03	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	153	1	3765	2	N	29	31	1			22
							32	9									
*04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	146	1	3397	2	N	46	43	1			25
							51	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

11	3570	X	3455	-0-	-115	-0-	114	1	3277	2	N	58	49	1			28
							64	9									
12	3689	X	1901	-0-	-1788	-0-	61	1	1833	2	N	6	22	1			12
							7	9									
01	3689	X	2007	-0-	-1682	-0-	63	1	1934	2	N	9	19	1			2
							10	9									
02	3220	X	2938	-0-	-282	-0-	100	1	2823	2	N	14	10	1			6
							15	9									
03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	126	1	3568	2	N	128	44	1			90
							141	9									
04	3450	X	3082	-0-	-368	-0-	112	1	2923	2	N	43	76	1			57
							47	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
03	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

11	1350	X	1231	-0-	-119	-0-	48	1	1183	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1268	-0-	-127	-0-	51	1	1217	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1217	-0-	-240	-0-	49	1	1168	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	1102	-0-	-214	-0-	44	1	1058	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1200	-0-	-257	-0-	47	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1230	X	1157	-0-	-73	-0-	48	1	1109	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

11	930	X	788	-0-	-142	-0-	31	1	753	2	N	4	4	1			2
							4	9									
12	899	X	791	-0-	-108	-0-	32	1	756	2	N	3	4	1			1
							3	9									
01	930	X	692	-0-	-238	-0-	28	1	662	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	840	X	485	-0-	-355	-0-	19	1	463	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	930	X	847	-0-	-83	-0-	33	1	812	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	780	X	551	-0-	-229	-0-	23	1	524	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	171	1	4181	2	N	18	9	1			11
							20	9									
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	181	1	4309	2	N	23	24	1			10
							25	9									
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	171	1	4111	2	N	26	11	1			25
							29	9									
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	182	1	4425	2	N	43	44	1			24
							47	9									
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	189	1	4667	2	N	29	31	1			22
							32	9									
*04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	188	1	4351	2	N	46	43	1			25
							51	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	175	1	1719	2	N	6	1	1			6
							7	9									
12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	175	1	1918	2	N	4					10
							4	9									
01	2759	X	2166	-0-	-593	-0-	172	1	1987	2	N	6	6	1			10
							7	9									
02	2492	X	1689	-0-	-803	-0-	136	1	1546	2	N	6	6	1			10
							7	9									
03	2759	X	1879	-0-	-880	-0-	163	1	1709	2	N	6	13	1			3
							7	9									
04	2100	X	1811	-0-	-289	-0-	163	1	1640	2	N	7	6	1			4
							8	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

11	420	X	384	-0-	-36	-0-	15	1	365	2	N	4	4	1			2
							4	9									
12	744	X	296	-0-	-448	-0-	12	1	282	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	744	X	537	-0-	-207	-0-	22	1	513	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	672	X	286	-0-	-386	-0-	11	1	272	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	527	X	326	-0-	-201	-0-	13	1	311	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	510	X	280	-0-	-230	-0-	12	1	264	2	N	4	4	1			2
							4	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

11	2430	X	2269	-0-	-161	-0-	344	1	1880	2	N	41	57	1			31
							45	9									
12	2511	X	2106	-0-	-405	-0-	310	1	1766	2	N	27					58
							30	9									
01	2511	X	2472	-0-	-39	-0-	355	1	2073	2	N	40	23	1			75
							44	9									
02	2268	X	2039	-0-	-229	-0-	324	1	1708	2	N	6	20	1			61
							7	9									
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	386	1	2118	2	N	12	24	1			49
							13	9									
04	2400	X	1849	-0-	-551	-0-	307	1	1507	2	N	32	64	1			17
							35	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	275	-0-	-205	-0-	25	1	249	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	496	X	469	-0-	-27	-0-	39	1	429	2	N	1					2
							1	9									
01	434	X	327	-0-	-107	-0-	26	1	301	2	N	-0-	1	1			1
02	410	X	410	-0-	-0-	-0-	33	1	375	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	465	X	265	-0-	-200	-0-	23	1	242	2	N	-0-	2	1			-0-
04	450	X	125	-0-	-325	-0-	11	1	113	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	21	1	210	2	N	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	N	-0-					-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	19	1	222	2	N	-0-					-0-
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	16	1	177	2	N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	20	1	205	2	N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	20	1	197	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	961	X	961	-0-	-0-	-0-	89	1	872	2	N	-0-	1	1			1
12	1178	X	1158	-0-	-20	-0-	97	1	1061	2	N	-0-					1
01	1488	X	1179	-0-	-309	-0-	94	1	1084	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1344	X	913	-0-	-431	-0-	74	1	837	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1488	X	985	-0-	-503	-0-	86	1	898	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1140	X	1042	-0-	-98	-0-	94	1	947	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	67	1	1	9	N	1	1	1			51
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	69	1	2	9	N	2					53
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	68	1	1	2	N	3	1	1			55
							3	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	55	1	46	2	N	1	1	1			55
							1	9									
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	1	2	9	N	2	3	1			54
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	69	1	73	2	N	1	1	1			54
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1722	-0-	-378	-0-	68	1	1654	2	N	-0-	5	1			-0-
12	2170	X	1658	-0-	-512	-0-	67	1	1589	2	N	2					2
							2	9									
01	2139	X	1554	-0-	-585	-0-	62	1	1488	2	N	4					6
							4	9									
02	1932	X	1453	-0-	-479	-0-	57	1	1395	2	N	1					7
							1	9									
03	2139	X	1633	-0-	-506	-0-	64	1	1569	2	N	-0-					7
04	1710	X	1575	-0-	-135	-0-	65	1	1509	2	N	1					8
							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 #: 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
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	22	1	220	2	N	1	3	1			2
							1	9									
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	25	1	278	2	N	-0-					2
01	310	N	167	-0-	-143	-0-	13	1	154	2	N	-0-	1	1			1
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	14	1	162	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	310	N	89	-0-	-221	-0-	8	1	81	2	N	-0-	1	1			-0-
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	9	1	95	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
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					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	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	1207	-0-	-893	-0-	47	1	1156	2	N	4	7	1			2
							4	9									
12	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	61	1	1450	2	N	5					7
							6	9									
01	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	54	1	1292	2	N	2					9
							2	9									
02	1484	X	1273	-0-	-211	-0-	50	1	1223	2	N	-0-					9
03	1643	X	1510	-0-	-133	-0-	59	1	1451	2	N	-0-					9
*04	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	63	1	1457	2	N	-0-					9

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

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

11	3000	X	2396	-0-	-604	-0-	93	1	2278	2	N	23	24	1			15
							25	9									
12	3100	X	2419	-0-	-681	-0-	97	1	2307	2	N	14	23	1			6
							15	9									
01	3100	X	2045	-0-	-1055	-0-	81	1	1951	2	N	12	6	1			12
							13	9									
02	2660	X	1979	-0-	-681	-0-	77	1	1878	2	N	22	22	1			12
							24	9									
03	2945	X	1849	-0-	-1096	-0-	72	1	1773	2	N	4	13	1			3
							4	9									
04	2400	X	1597	-0-	-803	-0-	66	1	1525	2	N	5	6	1			2
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

11	1500	X	1223	-0-	-277	-0-	112	1	1105	2	N	5	7	1			6
							6	9									
12	1984	X	1113	-0-	-871	-0-	93	1	1016	2	N	4					10
							4	9									
01	1984	X	1208	-0-	-776	-0-	96	1	1109	2	N	3	6	1			7
							3	9									
02	1792	X	1010	-0-	-782	-0-	81	1	925	2	N	4	4	1			7
							4	9									
03	1829	X	1221	-0-	-608	-0-	106	1	1112	2	N	3	9	1			1
							3	9									
*04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	119	1	1193	2	N	6	4	1			3
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	49	1	1192	2	N	23	18	1			15
							25	9									
12	1209	N	595	-0-	-614	-0-	24	1	561	2	N	9	20	1			4
							10	9									
01	1519	N	663	-0-	-856	-0-	26	1	625	2	N	11	5	1			10
							12	9									
02	1176	N	152	-0-	-1024	-0-	6	1	142	2	N	4	12	1			2
							4	9									
03	589	N	306	-0-	-283	-0-	12	1	292	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	630	N	374	-0-	-256	-0-	15	1	355	2	N	4	3	1			2
							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 #: 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
11	2970	X	2552	-0-	-418	-0-	100	1	2430	2	N	20	20	1			13
							22	9									
12	3069	X	2507	-0-	-562	-0-	100	1	2395	2	N	11	19	1			5
							12	9									
01	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	115	1	2773	2	N	20	6	1			19
							22	9									
02	2884	X	2187	-0-	-697	-0-	85	1	2074	2	N	25	30	1			14
							28	9									
03	3193	X	2578	-0-	-615	-0-	100	1	2466	2	N	11	17	1			8
							12	9									
04	2820	X	2321	-0-	-499	-0-	95	1	2202	2	N	22	18	1			12
							24	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

11	930	X	648	-0-	-282	-0-	25	1	619	2	N	4	3	1			3
							4	9									
12	806	X	687	-0-	-119	-0-	28	1	657	2	N	2	4	1			1
							2	9									
01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	30	1	729	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	638	X	638	-0-	-0-	-0-	25	1	609	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	682	X	343	-0-	-339	-0-	13	1	328	2	N	2	3	1			1
							2	9									
04	750	X	383	-0-	-367	-0-	16	1	363	2	N	4	3	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

11	1110	X	661	-0-	-449	-0-	26	1	631	2	N	4	6	1			2
							4	9									
12	1147	X	413	-0-	-734	-0-	16	1	394	2	N	3	4	1			1
							3	9									
01	1147	X	887	-0-	-260	-0-	35	1	850	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	42	1	1019	2	N	13	8	1			7
							14	9									
03	682	X	613	-0-	-69	-0-	24	1	581	2	N	7	9	1			5
							8	9									
04	870	X	482	-0-	-388	-0-	20	1	458	2	N	4	7	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

11	270	X	81	-0-	-189	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
12	228	X	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-
01	186	X	91	-0-	-95	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
02	168	X	115	-0-	-53	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
03	217	X	144	-0-	-73	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
04	210	X	94	-0-	-116	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1516	-0-	-224	-0-	61	1	1452	2	N	3	3	1			2
							3	9									
12	1798	X	1648	-0-	-150	-0-	65	1	1562	2	N	19	13	1			8
							21	9									
01	1798	X	1161	-0-	-637	-0-	46	1	1108	2	N	6	8	1			6
							7	9									
02	1624	X	1196	-0-	-428	-0-	48	1	1144	2	N	4	8	1			2
							4	9									
03	1643	X	1543	-0-	-100	-0-	60	1	1473	2	N	9	4	1			7
							10	9									
04	1590	X	949	-0-	-641	-0-	39	1	900	2	N	9	11	1			5
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	952	-0-	-38	-0-	36	1	891	2	N	23	22	1			15
							25	9									
12	1023	X	964	-0-	-59	-0-	38	1	919	2	N	6	18	1			3
							7	9									
01	1116	X	882	-0-	-234	-0-	35	1	838	2	N	8	3	1			8
							9	9									
02	1008	X	726	-0-	-282	-0-	28	1	686	2	N	11	13	1			6
							12	9									
03	1116	X	896	-0-	-220	-0-	35	1	858	2	N	3	7	1			2
							3	9									
04	960	X	844	-0-	-116	-0-	35	1	805	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	447	-0-	-1203	-0-	41	1	403	2	N	3	1	1			3
							3	9									
12	1705	X	1053	-0-	-652	-0-	88	1	963	2	N	2					5
							2	9									
01	1302	X	717	-0-	-585	-0-	57	1	659	2	N	1	3	1			3
							1	9									
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	164	1	1870	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	238	1	2491	2	N	5	5	1			2
							6	9									
*04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	125	1	1259	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	1018	-0-	-392	-0-	94	1	924	2	N	-0-	1	1			86
12	1457	X	1313	-0-	-144	-0-	103	1	1202	2	N	7					93
							8	9									
01	1395	X	1242	-0-	-153	-0-	98	1	1143	2	N	1	1	1			93
							1	9									
02	1260	X	1066	-0-	-194	-0-	79	1	958	2	N	26	1	1			118
							29	9									
03	1302	X	1130	-0-	-172	-0-	93	1	1035	2	N	2	3	1			117
							2	9									
04	1260	X	1088	-0-	-172	-0-	91	1	989	2	N	7	1	1			123
							8	9									

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

11	60	X	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
12	93	X	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
01	93	X	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
02	84	X	65	-0-	-19	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

11	2190	X	1842	-0-	-348	-0-	170	1	1672	2	N	-0-	1	1			1
12	2294	X	2169	-0-	-125	-0-	170	1	1991	2	N	7					8
							8	9									
01	2294	X	2043	-0-	-251	-0-	161	1	1881	2	N	1	1	1			8
							1	9									
02	2072	X	1726	-0-	-346	-0-	129	1	1568	2	N	26	1	1			33
							29	9									
03	2170	X	1848	-0-	-322	-0-	152	1	1694	2	N	2	3	1			32
							2	9									
04	2100	X	1781	-0-	-319	-0-	149	1	1624	2	N	7	1	1			38
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	219	1	5334	2	N	22	22	1			14
							24	9									
12	3162	X	3082	-0-	-80	-0-	123	1	2934	2	N	23	27	1			10
							25	9									
01	3782	X	3212	-0-	-570	-0-	127	1	3056	2	N	26	11	1			25
							29	9									
02	5208	X	3338	-0-	-1870	-0-	130	1	3161	2	N	43	44	1			24
							47	9									
03	5766	X	3442	-0-	-2324	-0-	133	1	3277	2	N	29	31	1			22
							32	9									
04	5580	X	3375	-0-	-2205	-0-	137	1	3187	2	N	46	43	1			25
							51	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	294	-0-	-66	-0-	27	1	267	2	N	-0-					85
12	372	X	370	-0-	-2	-0-	29	1	341	2	N	-0-					85
01	378	X	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	2	N	-0-					85
02	336	X	320	-0-	-16	-0-	24	1	296	2	N	-0-					85
03	372	X	359	-0-	-13	-0-	30	1	329	2	N	-0-					85
*04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	N	-0-					85

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-	2	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2365	-0-	-245	-0-	93	1	2271	2	N	1	8	1			-0-
							1	9									
12	2697	X	2511	-0-	-186	-0-	101	1	2404	2	N	5					5
							6	9									
01	2914	X	2410	-0-	-504	-0-	96	1	2308	2	N	5					10
							6	9									
02	2632	X	2144	-0-	-488	-0-	85	1	2059	2	N	-0-					10
03	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	93	1	2293	2	N	1					11
							1	9									
04	2430	X	2082	-0-	-348	-0-	86	1	1996	2	N	-0-					11

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
11	180	X	5	-0-	-175	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	93	X	31	-0-	-62	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
01	93	X	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	28	X	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
03	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	X	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	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 #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	829	-0-	-1301	-0-	32	1	791	2	N	5	8	1			3
							6	9									
12	1953	X	1162	-0-	-791	-0-	47	1	1112	2	N	3	5	1			1
							3	9									
01	1488	X	1294	-0-	-194	-0-	52	1	1240	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	60	1	1457	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	74	1	1813	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*04	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	70	1	1624	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	65	1	1865	2	N	46	24	1			22
							51	9									
12	2046	X	2007	-0-	-39	-0-	65	1	1928	2	N	13	17	1			18
							14	9									
01	2263	X	1935	-0-	-328	-0-	60	1	1846	2	N	26	38	1			6
							29	9									
02	2044	X	1805	-0-	-239	-0-	61	1	1742	2	N	2	7	1			1
							2	9									
03	2263	X	1976	-0-	-287	-0-	67	1	1906	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	1980	X	1938	-0-	-42	-0-	72	1	1864	2	N	2	2	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4691	-0-	-589	-0-	185	1	4506	2	N	-0-	2	1			-0-
12	5456	X	4654	-0-	-802	-0-	186	1	4439	2	N	26	15	1			11
							29	9									
01	4650	X	3836	-0-	-814	-0-	153	1	3680	2	N	3	11	1			3
							3	9									
02	4368	X	3456	-0-	-912	-0-	136	1	3298	2	N	20	12	1			11
							22	9									
03	4836	X	4043	-0-	-793	-0-	157	1	3880	2	N	5	12	1			4
							6	9									
04	4680	X	3842	-0-	-838	-0-	157	1	3639	2	N	42	23	1			23
							46	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
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	195	1	4766	2	N	-0-	4	1			-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	143	1	3416	2	N	5					5
							6	9									
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	270	1	6492	2	N	8					13
							9	9									
02	4200	X	4036	-0-	-164	-0-	159	1	3877	2	N	-0-					13
03	4650	X	3890	-0-	-760	-0-	152	1	3738	2	N	-0-					13
04	4500	X	3657	-0-	-843	-0-	151	1	3506	2	N	-0-					13

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
11	780	X	253	-0-	-527	-0-	23	1	230	2	N	-0-					-0-
12	806	X	494	-0-	-312	-0-	41	1	451	2	N	2					2
							2	9									
01	806	X	512	-0-	-294	-0-	41	1	470	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	20	1	223	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	496	X	188	-0-	-308	-0-	16	1	169	2	N	3	4	1			1
							3	9									
04	510	X	167	-0-	-343	-0-	15	1	152	2	N	-0-	1	1			-0-

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
11	1140	X	896	-0-	-244	-0-	83	1	812	2	N	1	7	1			2
							1	9									
12	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	93	1	1016	2	N	4					6
							4	9									
01	1240	X	968	-0-	-272	-0-	76	1	885	2	N	6	4	1			8
							7	9									
02	1120	X	853	-0-	-267	-0-	68	1	778	2	N	6	5	1			9
							7	9									
03	1240	X	825	-0-	-415	-0-	71	1	746	2	N	7	13	1			3
							8	9									
04	1080	X	871	-0-	-209	-0-	78	1	785	2	N	7	6	1			4
							8	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4860	X	3989	-0-	-871	-0-	457	1	3468	2	N	58	113	1			78
							64	9									
12	3224	X	1384	-0-	-1840	-0-	170	1	1171	2	N	39					117
							43	9									
01	4495	X	2173	-0-	-2322	-0-	285	1	1856	2	N	29	91	1			55
							32	9									
02	4060	X	2443	-0-	-1617	-0-	353	1	2079	2	N	10					65
							11	9									
03	4495	X	2521	-0-	-1974	-0-	357	1	2113	2	N	46					111
							51	9									
04	3990	X	1795	-0-	-2195	-0-	419	1	1355	2	N	19	83	1			47
							21	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
11	2730	X	2024	-0-	-706	-0-	68	1	1956	2	N	-0-	4	1			-0-
12	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	89	1	2668	2	N	6					6
							7	9									
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	94	1	2869	2	N	4	9	1			1
							4	9									
02	2380	X	2190	-0-	-190	-0-	75	1	2115	2	N	-0-	1	1			-0-
03	2759	X	2615	-0-	-144	-0-	89	1	2526	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2194	-0-	-686	-0-	81	1	2103	2	N	9					9
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

11	330	N	183	-0-	-147	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

11	1530	X	1517	-0-	-13	-0-	92	1	1425	2	N	-0-	2	1			-0-
12	1612	X	1527	-0-	-85	-0-	92	1	1435	2	N	-0-					-0-
01	2449	X	1827	-0-	-622	-0-	106	1	1721	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1346	-0-	-866	-0-	85	1	1261	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1273	-0-	-1176	-0-	77	1	1196	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1209	-0-	-561	-0-	75	1	1134	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	128	1	3684	2	N	45	32	1			22
							50	9									
12	3658	X	3519	-0-	-139	-0-	114	1	3396	2	N	8	17	1			13
							9	9									
01	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	126	1	3856	2	N	44	47	1			10
							48	9									
02	3612	X	3223	-0-	-389	-0-	108	1	3071	2	N	40	32	1			18
							44	9									
03	3999	X	3575	-0-	-424	-0-	121	1	3413	2	N	37	29	1			26
							41	9									
04	3900	X	3299	-0-	-601	-0-	122	1	3163	2	N	13	22	1			17
							14	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

11	90	X	70	-0-	-20	-0-	69	1	1	9	N	1	1	1			42
12	93	X	72	-0-	-21	-0-	72	1			N	-0-					42
01	71	X	71	-0-	-0-	-0-	67	1	1	2	N	3	1	1			44
							3	9									
02	104	X	104	-0-	-0-	-0-	55	1	47	2	N	2	1	1			45
							2	9									
03	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-	2	1			43
*04	125	X	125	-0-	-0-	-0-	60	1	63	2	N	2	1	1			44
							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 #: 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
11	2760	X	2744	-0-	-16	-0-	108	1	2636	2	N	-0-	2	1			-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	116	1	2765	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2631	-0-	-531	-0-	105	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2550	-0-	-306	-0-	101	1	2449	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2708	-0-	-454	-0-	106	1	2602	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	103	1	2384	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	4740	X	2614	-0-	-2126	-0-	101	1	2469	2	N	40	42	1			26
							44	9									
12	4898	X	4119	-0-	-779	-0-	168	1	3940	2	N	10	32	1			4
							11	9									
01	4340	X	3960	-0-	-380	-0-	158	1	3784	2	N	16	5	1			15
							18	9									
02	3920	X	3496	-0-	-424	-0-	137	1	3326	2	N	30	28	1			17
							33	9									
03	4340	X	3718	-0-	-622	-0-	144	1	3559	2	N	14	20	1			11
							15	9									
04	3990	X	3543	-0-	-447	-0-	145	1	3355	2	N	39	29	1			21
							43	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	46	1	455	2	N	1					86
							1	9									
12	465	X	22	-0-	-443	-0-	2	1	20	2	N	-0-					86
01	802	X	802	-0-	-0-	-0-	63	1	739	2	N	-0-					86
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-	1	1			85
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					85
04	780	X	55	-0-	-725	-0-	5	1	50	2	N	-0-					85

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	79	1	1921	2	N	4	10	1			2
							4	9									
12	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	80	1	1902	2	N	5					7
							6	9									
01	2542	X	1937	-0-	-605	-0-	77	1	1854	2	N	5					12
							6	9									
02	2296	X	1753	-0-	-543	-0-	69	1	1684	2	N	-0-					12
03	2542	X	1933	-0-	-609	-0-	77	1	1855	2	N	1					13
							1	9									
04	2010	X	1815	-0-	-195	-0-	75	1	1737	2	N	3					16
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

11	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	168	1	916	2	N	4	9	1			3
							4	9									
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	182	1	1036	2	N	1					4
							1	9									
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	183	1	1068	2	N	3	1	1			6
							3	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	171	1	901	2	N	1	1	1			6
							1	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	190	1	1042	2	N	1	3	1			4
							1	9									
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	201	1	988	2	N	6	7	1			3
							7	9									

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

11	1380	N	1265	-0-	-115	-0-	77	1	1188	2	N	-0-	1	1			1
12	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	80	1	1246	2	N	-0-					1
01	2232	N	1578	-0-	-654	-0-	91	1	1486	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	100	1	1498	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	115	1	1784	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	96	1	1463	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

11	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	654	1	20903	2	N	216	373	1			81
							238	9									
12	18470	X	18470	-0-	-0-	-0-	671	1	17598	2	N	183	120	1			144
							201	9									
01	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	648	1	13748	2	N	132	135	1			141
							145	9									
02	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	579	1	10977	2	N	74	114	1			101
							81	9									
03	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	541	1	10142	2	N	99	83	1			117
							109	9									
*04	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	609	1	10147	2	N	92	92	1			117
							101	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
11	3480	X	3327	-0-	-153	-0-	96	1	3073	2	N	144	203	1			54
							158	9									
12	3596	X	2899	-0-	-697	-0-	104	1	2714	2	N	74	70	1			58
							81	9									
01	3441	X	2903	-0-	-538	-0-	126	1	2683	2	N	85	55	1			88
							94	9									
02	3108	X	2540	-0-	-568	-0-	121	1	2301	2	N	107	71	1			124
							118	9									
03	3441	X	2569	-0-	-872	-0-	125	1	2349	2	N	86	101	1			109
							95	9									
04	3330	X	2522	-0-	-808	-0-	141	1	2359	2	N	20	86	1			43
							22	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

11	660	X	517	-0-	-143	-0-	22	1	495	2	N	-0-	4	1			-0-
12	558	X	531	-0-	-27	-0-	23	1	508	2	N	-0-					-0-
01	558	X	451	-0-	-107	-0-	20	1	431	2	N	-0-					-0-
02	476	X	435	-0-	-41	-0-	19	1	416	2	N	-0-					-0-
03	527	X	483	-0-	-44	-0-	21	1	462	2	N	-0-					-0-
*04	534	X	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

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

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	240	X	187	-0-	-53	-0-	186	1	1	9	N	1	1	1			51
12	217	X	184	-0-	-33	-0-	182	1	2	9	N	2					53
01	217	X	190	-0-	-27	-0-	184	1	3	2	N	3	1	1			55
							3	9									
02	266	X	266	-0-	-0-	-0-	144	1	121	2	N	1	1	1			55
							1	9									
03	186	X	177	-0-	-9	-0-	175	1	2	9	N	2	3	1			54
*04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	178	1	188	2	N	1	1	1			54
							1	9									

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

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

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

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

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

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

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	123 328	1 9	5294	2	Y	298	315	1			85
12	5797	X	5720	-0-	-77	-0-	144 301	1 9	5275	2	Y	274	280	1			79
01	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	153 435	1 9	5438	2	Y	395	346	1			128
02	5236	X	5091	-0-	-145	-0-	127 106	1 9	4858	2	Y	96	195	1			29
03	5797	X	5620	-0-	-177	-0-	131 109	1 9	5380	2	Y	99	91	1			37
*04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	135 102	1 9	5090	2	Y	93	93	1			37

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

11	3150	X	3110	-0-	-40	-0-	70 40	1 9	3000	2	Y	36	39	1			10
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	103 46	1 9	3757	2	Y	42	40	1			12
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	105 51	1 9	3717	2	Y	46	43	1			15
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	83	1	3183	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	3720	X	3124	-0-	-596	-0-	74	1	3050	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	2647	-0-	-983	-0-	69	1	2578	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4082	-0-	-298	-0-	93	1	3978	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
12	4526	X	3846	-0-	-680	-0-	102	1	3734	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	129	1	4559	2	Y	15	13	1			5
							17	9									
02	4088	X	3997	-0-	-91	-0-	102	1	3892	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	108	1	4450	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4560	X	4122	-0-	-438	-0-	107	1	4015	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	10	1	156	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	2	2	1			27
							2	9									
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					27
*04	240	N	86	-0-	-154	-0-	78	2	8	9	Y	7	2	1	5	8	27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	#	2617	-0-	-743	-0-	158	1	2446	2	Y	12	17	1			69
							13	9									
12	3472	#	2804	-0-	-668	-0-	163	1	2616	2	Y	23	15	1			77
							25	9									
01	3472	#	2708	-0-	-764	-0-	167	1	2533	2	Y	7	15	1			69
							8	9									
02	2403	#	1878	-0-	-525	-0-	58	1	1786	2	Y	31	31	1			69
							34	9									
03	2790	#	2046	-0-	-744	-0-	2046	2			Y	-0-					69
04	2700	#	2106	-0-	-594	-0-	2069	2	37	9	Y	34	34	1			69

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

BELLE PEPPER (LOBO 1) //CONT.// 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
11	T. A.	-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-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					14
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					7
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14

BELLE PEPPER (LOBO 6) //CONT.// 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

11	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	1			N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

11	1710	X	1631	-0-	-79	-0-	191	1	1377	2	N	57					198
							63	9									
12	1705	X	1314	-0-	-391	-0-	301	1	999	2	N	13					211
							14	9									
01	1674	X	1028	-0-	-646	-0-	393	1	591	2	N	40	196	1			55
							44	9									
02	1512	X	1183	-0-	-329	-0-	391	1	749	2	N	39					94
							43	9									
03	1674	X	1098	-0-	-576	-0-	699	1	358	2	N	37					131
							41	9									
04	1620	X	1385	-0-	-235	-0-	859	1	501	2	N	23					154
							25	9									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	3	-0-	-4	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
04	7	X	3	-0-	-4	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

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

HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

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

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					16
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					16
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	49	1	108	2	N	-0-					16
02	446	X	446	-0-	-0-	-0-	123	1	323	2	N	-0-					16
03	8	X	3	-0-	-5	-0-	2	1	1	2	N	-0-					16
04	150	X	9	-0-	-141	-0-	5	1	4	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	N	-0-					-0-
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	37	1	210	2	N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	94	1	208	2	N	-0-					-0-
02	392	N	298	-0-	-94	-0-	81	1	217	2	N	-0-					-0-
03	248	N	131	-0-	-117	-0-	81	1	50	2	N	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	214	1	146	2	N	-0-					-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) //CONT.// 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

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

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

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

ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 128409 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 8481

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

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 8520

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8614 - 8638

11	3000	N	-0-	-0-	-3000	67388					N	-0-					22
12	3100	N	3	-0-	-3097	64291	3	2			N	-0-					22
01	3100	N	3	-0-	-3097	61194	1	1	2	2	N	-0-					22
02	2800	N	2	-0-	-2798	58396	1	1	1	2	N	-0-					22
03	3100	N	3	-0-	-3097	55299	2	1	1	2	N	-0-					22
*04	3000	N	5	-0-	-2995	52304	3	1	2	2	N	-0-					22

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - PLUGGED 12/22/16

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	N	-0-					42
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	N	-0-					42
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	26	2	N	3					45
							3	9									
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	7	1	20	2	N	-0-					45
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	30	1	19	2	N	4					49
							4	9									
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	21	1	15	2	N	-0-					49

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, INC. 501545
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					21
12	403	N	-0-	-0-	-403	-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	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9000		7714	-0-	-1286	-0-	7518	2	196	9	N	178					386
12	9300		6850	-0-	-2450	-0-	6678	2	172	9	N	156	371	1			171
01	9300		6260	-0-	-3040	-0-	6089	2	171	9	N	155	191	1			135
02	8036	#	5277	-0-	-2759	-0-	5138	2	139	9	N	126	189	1			72
03	7998	#	5575	-0-	-2423	-0-	5439	2	136	9	N	124	176	1			20
04	6900		5134	-0-	-1766	-0-	4990	2	144	9	N	131	150	1			1

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	54 43	1 9	520	3	Y	39	103	1			47
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	385	3	Y	3					50
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	133	3	Y	1					51
02	420	N	280	-0-	-140	-0-	26 25	1 9	229	3	Y	23					74
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	36 28	1 9	314	3	Y	25	65	1			34
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35 15	1 9	293	3	Y	14					48

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	65 42	1 9	627	3	Y	38	62	1			44
12	806	N	504	-0-	-302	-0-	61 3	1 9	440	3	Y	3					47
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	80 1	1 9	330	3	Y	1					48
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	63 24	1 9	558	3	Y	22					70
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	74 29	1 9	640	3	Y	26	62	1			34
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	76 15	1 9	637	3	Y	14					48

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
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	55 43	1 9	530	3	Y	39	10	1			40
12	620	N	430	-0-	-190	-0-	52 2	1 9	376	3	Y	2					42
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	285	3	Y	2					44
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	59 24	1 9	519	3	Y	22					66
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	70 28	1 9	603	3	Y	25	58	1			33
*04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	62 15	1 9	516	3	Y	14					47

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	57 66	1 9	1470	3	N	60					60
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	27	1	1203	3	N	-0-					60
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	29	1	1213	3	N	-0-					60
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	1032	3	N	3					63
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	1213	3	N	2					65
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	3	N	-0-					65

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	28	1	711	3	N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	652	3	N	-0-					-0-
01	651	N	643	-0-	-8	-0-	15	1	628	3	N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	8	1	630	3	N	-0-					-0-
03	651	N	580	-0-	-71	-0-	7	1	573	3	N	-0-					-0-
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

11	2834	N	2821	-0-	-13	-0-	2787	3	34	9	Y	31	32	1			4
12	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2860	3	35	9	Y	32	29	1			7
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2856	3	39	9	Y	35	37	1			5
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2594	3	30	9	Y	27	29	1			3
03	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2912	3	33	9	Y	30	29	1			4
*04	3000	N	3015	-0-	15	15	2984	3	31	9	Y	28	26	1			6

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
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	930	3	22	9	Y	20	19	1			2
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	761	3	23	9	Y	21	19	1			4
01	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	979	3	24	9	Y	22	23	1			3
02	896	N	855	-0-	-41	-0-	836	3	19	9	Y	17	18	1			2
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1221	3	21	9	Y	19	19	1			2
04	960	N	374	-0-	-586	-0-	361	3	13	9	Y	12	12	1			2

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

11	1500	N	1320	-0-	-180	-0-	49	1	1271	3	N	-0-					22
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	29	1	1301	3	N	-0-					22
01	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	34	1	1424	3	N	-0-					22
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	16	1	1268	3	N	-0-					22
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	17	1	1475	3	N	-0-					22
04	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	60	1	1320	3	N	-0-					22

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2010	X	1158	-0-	-852	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
12	1271	X	1109	-0-	-162	-0-	1109	3			Y	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	804	-0-	-288	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	888	-0-	-462	-0-	888	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

11	1500	N	1213	-0-	-287	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	735	-0-	-385	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	259	-0-	-950	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	327	-0-	-783	-0-	327	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	3	N	-0-					67
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	430	3	N	23					90
							25	9									
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	N	5					95
							6	9									
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	5	1	381	3	N	-0-					95
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	3	1	260	3	N	-0-					95
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					95

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
11	2190	X	1978	-0-	-212	-0-	1946	3	32	9	Y	29	33	1			4
12	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2242	3	34	9	Y	31	28	1			7
01	2201	N	2033	-0-	-168	-0-	1996	3	37	9	Y	34	35	1			6
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2706	3	29	9	Y	26	28	1			4
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2562	3	32	9	Y	29	28	1			5
*04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2599	3	18	9	Y	16	16	1			5

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1712	3	20	9	Y	18	19	1			4
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1217	3	21	9	Y	19	17	1			6
01	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1196	3	22	9	Y	20	21	1			5
02	1372	N	1171	-0-	-201	-0-	1154	3	17	9	Y	15	17	1			3
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1254	3	20	9	Y	18	17	1			4
*04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1278	3	12	9	Y	11	11	1			4

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5225	3	58	9	Y	53	56	1			6
12	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5420	3	62	9	Y	56	51	1			11
01	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5410	3	67	9	Y	61	64	1			8
02	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4881	3	52	9	Y	47	50	1			5
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5525	3	58	9	Y	53	51	1			7
*04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5297	3	59	9	Y	54	49	1			12

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	4380	X	3921	-0-	-459	-0-	3921	3			Y	-0-					-0-
12	4371	X	3959	-0-	-412	-0-	3959	3			Y	-0-					-0-
01	4712	X	3819	-0-	-893	-0-	3819	3			Y	-0-					-0-
02	4256	X	3415	-0-	-841	-0-	3415	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3676	-0-	-385	-0-	3676	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	1743	-0-	-2187	-0-	1743	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

11	1050	N	1042	-0-	-8	-0-	1023	3	19	9	Y	17	17	1			2
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	910	3	20	9	Y	18	16	1			4
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	910	3	21	9	Y	19	20	1			3
02	980	N	540	-0-	-440	-0-	525	3	15	9	Y	14	16	1			1
03	930	N	319	-0-	-611	-0-	301	3	18	9	Y	16	16	1			1
04	900	N	362	-0-	-538	-0-	356	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
01	341	X	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	308	X	207	-0-	-101	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	341	X	223	-0-	-118	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
04	330	X	201	-0-	-129	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1259	3	13	9	Y	12	13	1			2
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1404	3	14	9	Y	13	12	1			3
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1492	3	15	9	Y	14	15	1			2
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1398	3	12	9	Y	11	12	1			1
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1584	3	13	9	Y	12	12	1			1
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1446	3	13	9	Y	12	11	1			2

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3846	3	48	9	Y	44	46	1			4
12	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3909	3	52	9	Y	47	42	1			9
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3740	3	55	9	Y	50	53	1			6
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3509	3	42	9	Y	38	42	1			2
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3838	3	48	9	Y	44	42	1			4
*04	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3793	3	42	9	Y	38	35	1			7

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

11	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1313	-0-	-59	-0-	1313	3			Y	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1327	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2763	3	19	9	Y	17	21	1			3
12	3100	N	3128	-0-	28	28	3108	3	20	9	Y	18	16	1			5
01	3054	N	3026	-0-	-28	-0-	3005	3	21	9	Y	19	20	1			4
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2327	3	15	9	Y	14	16	1			2
03	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1980	3	18	9	Y	16	16	1			2
*04	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1506	3	10	9	Y	9	9	1			2

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

11	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1153	-0-	-79	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	965	3	19	9	Y	17	18	1			2
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1263	3	20	9	Y	18	16	1			4
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1451	3	21	9	Y	19	20	1			3
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1521	3	17	9	Y	15	16	1			2
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1558	3	19	9	Y	17	16	1			3
04	1320	N	543	-0-	-777	-0-	524	3	19	9	Y	17	15	1			5

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1934	3	21	9	Y	19	20	1			3
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1941	3	22	9	Y	20	18	1			5
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1867	3	24	9	Y	22	23	1			4
02	1820	N	1704	-0-	-116	-0-	1685	3	19	9	Y	17	18	1			3
03	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1874	3	21	9	Y	19	18	1			4
04	1830	N	1254	-0-	-576	-0-	1236	3	18	9	Y	16	15	1			5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	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
11	2070	N	1907	-0-	-163	-0-	71	1	1836	3	N	-0-					23
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	41	1	1841	3	N	-0-					23
01	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	43	1	1819	3	N	-0-					23
02	1792	N	1716	-0-	-76	-0-	21	1	1695	3	N	-0-					23
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	23	1	1897	3	N	-0-					23
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	83	1	1811	3	N	-0-					23

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
11	900	N	872	-0-	-28	-0-	33	1	839	3	N	-0-					67
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	16	1	734	3	N	-0-					67
01	930	N	715	-0-	-215	-0-	17	1	698	3	N	-0-					67
02	812	N	670	-0-	-142	-0-	8	1	662	3	N	-0-					67
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	9	1	727	3	N	-0-					67
*04	834	N	834	-0-	-0-		36	1	794	3	N	4					71
							4	9									

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
11	2400	N	1390	-0-	-1010	-0-	1375	3	15	9	Y	14	19	1			1
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1481	3	17	9	Y	15	14	1			2
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1496	3	18	9	Y	16	17	1			1
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1296	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1526	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
*04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6632	3	75	9	Y	68	68	1			10
12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6014	3	79	9	Y	72	65	1			17
01	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6303	3	86	9	Y	78	82	1			13
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5545	3	65	9	Y	59	64	1			8
03	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6078	3	75	9	Y	68	65	1			11
*04	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5923	3	63	9	Y	57	53	1			15

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
11	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5250	3	72	9	Y	65	64	1			9
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	4999	3	76	9	Y	69	62	1			16
01	5456	X	4950	-0-	-506	-0-	4867	3	83	9	Y	75	78	1			13
02	4928	X	4537	-0-	-391	-0-	4474	3	63	9	Y	57	62	1			8
03	5456	X	4654	-0-	-802	-0-	4582	3	72	9	Y	65	62	1			11
04	5280	X	4579	-0-	-701	-0-	4507	3	72	9	Y	65	59	1			17

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	3	N	-0-					41
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	413	3	N	-0-					41
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	10	1	409	3	N	-0-					41
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	5	1	386	3	N	3					44
							3	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	442	3	N	-0-					44
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-					44

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1416	-0-	-84	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			Y	-0-					-0-
*04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2042	3	22	9	Y	20	22	1			3
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2486	3	23	9	Y	21	20	1			4
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1995	3	25	9	Y	23	24	1			3
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2055	3	20	9	Y	18	19	1			2
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2203	3	22	9	Y	20	19	1			3
*04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2158	3	21	9	Y	19	18	1			4

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	194	3	3	9	Y	3	4	1			1
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	192	3	4	9	Y	4	3	1			2
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	186	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	163	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	172	3	3	9	Y	3	3	1			2
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	131	3	2	9	Y	2	2	1			2

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5696	-0-	-724	-0-	5696	3			Y	-0-					-0-
12	6479	X	5457	-0-	-1022	-0-	5457	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	5402	-0-	-1387	-0-	5402	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	4893	-0-	-1239	-0-	4893	3			Y	-0-					-0-
03	5890	X	5235	-0-	-655	-0-	5235	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5066	-0-	-634	-0-	5066	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
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	32	1	816	3	N	-0-					29
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	13	1	564	3	N	-0-					29
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	N	-0-					29
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	6	1	472	3	N	2					31
							2	9									
03	527	N	284	-0-	-243	-0-	3	1	281	3	N	-0-					31
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	21	1	462	3	N	-0-					31

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
11	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	5282	3	1086	9	Y	987	966	1			241
12	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	5251	3	1143	9	Y	1039	1105	1			175
01	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	4950	3	1038	9	Y	944	976	1			143
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	4603	3	810	9	Y	736	772	1			107
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	5181	3	1106	9	Y	1005	775	1			337
*04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	4607	3	516	9	Y	469	578	1			228

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
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
*04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	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
11	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	9732	3	122	9	Y	111	117	1			16
12	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10358	3	130	9	Y	118	106	1			28
01	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	10578	3	141	9	Y	128	133	1			23
02	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9518	3	107	9	Y	97	105	1			15
03	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10327	3	122	9	Y	111	106	1			20
04	8670	X	6691	-0-	-1979	-0-	6586	3	105	9	Y	95	88	1			27

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	7306	-0-	4206	4206	7306	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		8001	-0-	8001	12207	8001	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		6231	-0-	6231	18438	6231	3			Y	-0-					-0-
03	24669	X	6231	-0-	-18438	-0-	6231	3			Y	-0-					-0-
04	7680	X	5616	-0-	-2064	-0-	5478	3	138	9	Y	125	98	1			27

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
11	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	1291	3	19	9	Y	17	19	1			2
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1383	3	20	9	Y	18	17	1			3
01	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1290	3	22	9	Y	20	21	1			2
02	1232	N	1188	-0-	-44	-0-	1171	3	17	9	Y	15	16	1			1
03	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1245	3	19	9	Y	17	16	1			2
04	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1218	3	18	9	Y	16	14	1			4

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	292	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	292	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	275	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	314	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	300	N	196	-0-	-104	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4440	X	4373	-0-	-67	-0-	4373	3			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4280	-0-	-308	-0-	4280	3			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4159	-0-	-801	-0-	4159	3			Y	-0-					-0-
02	4480	X	3793	-0-	-687	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
03	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	4256	3			Y	-0-					-0-
04	4380	X	4236	-0-	-144	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	43	1	1096	3	N	-0-					54
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	17	1	756	3	N	2					56
							2	9									
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	29	1	1216	3	N	3					59
							3	9									
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	13	1	1025	3	N	4					63
							4	9									
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	10	1	853	3	N	5					68
							6	9									
04	1200	N	811	-0-	-389	-0-	35	1	776	3	N	-0-					68

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	113	-0-	-157	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	13	1	348	3	N	-0-					27
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	3	N	-0-					27
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	5	1	229	3	N	-0-					27
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	3	1	247	3	N	-0-					27
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	4	1	300	3	N	-0-					27
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	1					28
							1	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7529	3	86	9	Y	78	75	1			9
12	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7181	3	91	9	Y	83	74	1			18
01	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7900	3	99	9	Y	90	94	1			14
02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7615	3	75	9	Y	68	74	1			8
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7892	3	86	9	Y	78	75	1			11
*04	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7175	3	84	9	Y	76	70	1			17

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
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	137	1	351	3	Y	20	11	1			9
							22	9									
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	340	3	15	9	Y	14	13	1			10
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	435	3	26	9	Y	24	27	1			7
02	448	N	349	-0-	-99	-0-	327	3	22	9	Y	20	20	1			7
03	341	N	198	-0-	-143	-0-	2	1	183	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
04	450	N	289	-0-	-161	-0-	277	3	12	9	Y	11	13	1			4

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
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	103	1	2646	3	N	24					110
							26	9									
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	60	1	2702	3	N	8					118
							9	9									
01	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	59	1	2482	3	N	3					121
							3	9									
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	26	1	2135	3	N	2					123
							2	9									
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	29	1	2440	3	N	-0-					123
*04	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	132	1	2901	3	N	-0-					123

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	768	3	8	9	Y	7	7	1			3
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	652	3	8	9	Y	7	6	1			4
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	716	3	9	9	Y	8	8	1			4
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	555	3	7	9	Y	6	6	1			4
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	635	3	8	9	Y	7	6	1			5
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	698	3	4	9	Y	4	4	1			5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	7958	3	80	9	Y	73	74	1			9
12	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7758	3	85	9	Y	77	69	1			17
01	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7636	3	92	9	Y	84	87	1			14
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	6999	3	70	9	Y	64	69	1			9
03	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7646	3	80	9	Y	73	69	1			13
*04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7221	3	119	9	Y	108	94	1			27

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	116	1	2993	3	N	2					58
							2	9									
12	3069	X	2397	-0-	-672	-0-	51	1	2315	3	N	28	77	1			9
							31	9									
01	3069	X	1798	-0-	-1271	-0-	41	1	1751	3	N	5					14
							6	9									
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	41	1	3309	3	N	25					39
							28	9									
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	39	1	3287	3	N	13					52
							14	9									
04	2970	X	2853	-0-	-117	-0-	125	1	2728	3	N	-0-					52

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	93	1	2399	3	N	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	46	1	2059	3	N	-0-					-0-
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	50	1	2092	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	1990	-0-	-138	-0-	24	1	1966	3	N	-0-					-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	29	1	2443	3	N	-0-					-0-
*04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	94	1	2051	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	606	1	1551	3	Y	85	50	1			37
							94	9									
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	293	3	13	9	Y	12	28	1			21
01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2718	3	162	9	Y	147	135	1			33
02	756	N	583	-0-	-173	-0-	547	3	36	9	Y	33	49	1			17
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	14	1	1370	3	Y	91	71	1			37
							100	9									
*04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2727	3	114	9	Y	104	103	1			38

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	56	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	731	-0-	-49	-0-	197	1	503	3	Y	28	16	1			15
							31	9									
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	934	3	42	9	Y	38	28	1			25
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	778	3	47	9	Y	43	51	1			17
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	628	3	43	9	Y	39	37	1			19
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	7	1	696	3	Y	47	40	1			26
							52	9									
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1154	3	52	9	Y	47	50	1			23

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	118	1	3053	3	N	-0-					65
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	66	1	2964	3	N	-0-					65
01	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	64	1	2701	3	N	73	66	1			72
							80	9									
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	31	1	2546	3	N	20	75	1			17
							22	9									
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	35	1	2951	3	N	2					19
							2	9									
*04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	139	1	3038	3	N	-0-					19

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	67	1	174	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	317	3	13	9	Y	12	9	1			7
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	239	3	13	9	Y	12	15	1			4
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	212	3	13	9	Y	12	11	1			5
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	2	1	190	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	211	3	9	9	Y	8	10	1			5

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	167	1	348	2	Y	84	51	1			125
							5723	3	92	9							
12	4836	X	4249	-0-	-587	-0-	190	1	203	2	Y	40	82	1			83
							3812	3	44	9							
01	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	260	1	259	2	Y	46					129
							5303	3	51	9							
02	5908	X	4687	-0-	-1221	-0-	156	1	182	2	Y	-0-					129
							4349	3									
03	6541	X	5517	-0-	-1024	-0-	164	1	210	2	Y	-0-					129
							5143	3									
*04	6330	X	4935	-0-	-1395	-0-	208	1	241	2	Y	-0-					64
							4486	3									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	310	1	11251	3	Y	-0-					-0-
12	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	365	1	7721	3	Y	41	20	1			21
							45	9									
01	11904	X	7302	-0-	-4602	-0-	326	1	6976	3	Y	-0-					21
02	10780	X	8286	-0-	-2494	-0-	275	1	8011	3	Y	-0-					21
03	11935	X	9382	-0-	-2553	-0-	279	1	9103	3	Y	-0-					21
04	11550	X	7468	-0-	-4082	-0-	315	1	7153	3	Y	-0-					16

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2798	-0-	-232	-0-	2798	3			Y	-0-					-0-
12	3100	X	2755	-0-	-345	-0-	2755	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2754	-0-	-563	-0-	2754	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	2417	-0-	-579	-0-	2417	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2520	-0-	-456	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	79	1	1506	2	Y	-0-	16	1			12
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	88	1	1563	2	Y	-0-					12
01	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	95	1	1509	2	Y	-0-					12
02	1484	N	1460	-0-	-24	-0-	77	1	1382	2	Y	1					13
							1	9									
03	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	82	1	1394	2	Y	31	28	1			16
							34	9									
04	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	83	1	1371	2	Y	21	20	1			17
							23	9									

LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	723	-0-	-207	-0-	27	1	696	3	N	-0-					38
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	786	3	N	-0-					38
01	868	N	810	-0-	-58	-0-	19	1	791	3	N	-0-					38
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	9	1	719	3	N	-0-					38
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	11	1	909	3	N	-0-					38
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	36	1	778	3	N	-0-					38

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1299	3	17	9	Y	15	15	1			3
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	925	3	18	9	Y	16	14	1			5
01	1147	N	924	-0-	-223	-0-	905	3	19	9	Y	17	18	1			4
02	1036	N	795	-0-	-241	-0-	781	3	14	9	Y	13	14	1			3
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	881	3	17	9	Y	15	14	1			4
04	900	N	765	-0-	-135	-0-	755	3	10	9	Y	9	9	1			4

LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	369	-0-	-111	-0-	14	1	355	3	N	-0-					27
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	8	1	339	3	N	-0-					27
01	589	N	346	-0-	-243	-0-	8	1	338	3	N	-0-					27
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	5	1	394	3	N	-0-					27
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	6	1	490	3	N	-0-					27
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-					27

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	858	-0-	-1722	-0-	23	1	835	3	Y	-0-					-0-
12	2666	X	167	-0-	-2499	-0-	5	1	117	3	Y	41	20	1			21
							45	9									
01	5	C	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					21
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					17

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1686	3	15	9	Y	14	15	1			1
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1711	3	17	9	Y	15	14	1			2
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1727	3	18	9	Y	16	17	1			1
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1554	3	13	9	Y	12	13	1			-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1875	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	1230	N	1093	-0-	-137	-0-	1084	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	191	3	8	9	Y	7	6	1			2
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	3	8	9	Y	7	6	1			3
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	102	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	238	3	7	9	Y	6	6	1			3
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	280	3	8	9	Y	7	6	1			4
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	Y	2	3	1			3

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	376	-0-	-74	-0-	14	1	362	3	N	-0-					13
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	10	1	428	3	N	-0-					13
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	N	-0-					13
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	5	1	424	3	N	-0-					13
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	5	1	435	3	N	-0-					13
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					13

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	273	-0-	-68	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	294	1	5584	2	Y	11	21	1			10
							12	9									
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	276	1	4911	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	260	1	4145	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4041	-0-	-915	-0-	212	1	3829	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	4073	-0-	-1414	-0-	226	1	3847	2	Y	-0-					-0-
04	5310	X	3902	-0-	-1408	-0-	222	1	3680	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6490	3	80	9	Y	73	81	1			9
12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6185	3	85	9	Y	77	70	1			16
01	5828	X	5421	-0-	-407	-0-	5330	3	91	9	Y	83	87	1			12
02	5264	X	4994	-0-	-270	-0-	4925	3	69	9	Y	63	69	1			6
03	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6801	3	79	9	Y	72	69	1			9
*04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5735	3	86	9	Y	78	71	1			16

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1839	-0-	-441	-0-	1839	3			Y	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	3			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1495	-0-	-213	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1468	-0-	-299	-0-	1468	3			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1452	-0-	-288	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	92	1	1759	2	N	-0-					-0-
12	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	140	1	2500	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	70	1	1112	2	N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	92	1	1656	2	N	-0-					-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	95	1	1608	2	N	-0-					-0-
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	100	1	1663	2	N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3058	-0-	-2	-0-	152	1	2899	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	171	1	3052	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	3286	X	3064	-0-	-222	-0-	181	1	2883	2	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2411	-0-	-557	-0-	127	1	2284	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2118	-0-	-1168	-0-	118	1	2000	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2822	-0-	-298	-0-	161	1	2661	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	315	-0-	-45	-0-	16	1	299	2	N	-0-					1
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					1
01	372	N	318	-0-	-54	-0-	19	1	299	2	N	-0-					1
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	16	1	283	2	N	-0-					1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	N	-0-					1
*04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	N	-0-					1

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
01	2170	X	1151	-0-	-1019	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
02	1960	X	1258	-0-	-702	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
03	1581	X	1136	-0-	-445	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
04	1380	X	1145	-0-	-235	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2270	-0-	-40	-0-	113	1	2157	2	Y	-0-					-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1632	-0-	-569	-0-	96	1	1536	2	Y	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	119	1	2147	2	Y	-0-					-0-
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	105	1	1792	2	Y	-0-					-0-
*04	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	134	1	2226	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			Y	-0-					-0-
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192931	X	23351	-0-	-169580	-0-	1166 7	1 9	22178	2	Y	6	11	1			6
12	21727	X	21727	-0-	-0-	-0-	1154	1	20573	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	1131	1	18029	2	Y	-0-					-0-
02	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	835	1	15057	2	Y	-0-					-0-
03	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	974	1	16531	2	Y	-0-					-0-
*04	15262	X	15262	-0-	-0-	-0-	869	1	14393	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1585	-0-	-125	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1432	-0-	-52	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	56	1	1061	2	Y	-0-	16	1			12
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	1028	2	Y	-0-					12
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	68	1	1082	2	Y	-0-					12
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	61	1	1093	2	Y	-0-					12
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	2	Y	30	29	1			13
							33	9									
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	69	1	1141	2	Y	20	20	1			13
							22	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	3828	-0-	-2262	-0-	3756	3	72	9	Y	65	71	1			11
12	5270	X	4206	-0-	-1064	-0-	4130	3	76	9	Y	69	62	1			18
01	5146	X	4325	-0-	-821	-0-	4242	3	83	9	Y	75	78	1			15
02	4648	X	3870	-0-	-778	-0-	3807	3	63	9	Y	57	61	1			11
03	4433	X	4138	-0-	-295	-0-	4066	3	72	9	Y	65	62	1			14
04	4200	X	4016	-0-	-184	-0-	3946	3	70	9	Y	64	58	1			20

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
11	T. A.		2262	-0-	2262	13876	130	2	2132	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2364	-0-	2364	16240	119	2	2245	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1719	-0-	-1381	14859	80	2	1639	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2322	-0-	-478	14381	2322	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2178	-0-	-922	13459	2178	3			Y	-0-					-0-
*04	15882	X	2423	-0-	-13459	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	Y	-0-	13	1			8
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					8
01	868	N	690	-0-	-178	-0-	41	1	649	2	Y	-0-					8
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	647	2	Y	1					9
							1	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	35	1	596	2	Y	31	27	1			13
							34	9									
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	34	1	557	2	Y	20	20	1			13
							22	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	78	1	1489	2	Y	-0-	16	1			13
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	84	1	1503	2	Y	-0-					13
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	94	1	1497	2	Y	-0-					13
02	1400	N	1338	-0-	-62	-0-	70	1	1267	2	Y	1					14
							1	9									
03	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	83	1	1406	2	Y	31	29	1			16
							34	9									
04	1500	N	1495	-0-	-5	-0-	84	1	1389	2	Y	20	20	1			16
							22	9									

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11668	X	5045	-0-	-6623	-0-	186	1	4820	3	N	35	85	1			50
							39	9									
12	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	107	1	4813	3	N	100	133	1			17
							110	9									
01	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	110	1	4665	3	N	33					50
							36	9									
02	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	54	1	4401	3	N	83	81	1			52
							91	9									
03	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	57	1	4837	3	N	1					53
							1	9									
*04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	209	1	4596	3	N	111	132	1			32
							122	9									

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	67	1	1733	3	N	21	105	1			12
							23	9									
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	49	1	2213	3	N	-0-					12
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	52	1	2182	3	N	12					24
							13	9									
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	23	1	1896	3	N	45					69
							50	9									
03	2263	N	1981	-0-	-282	-0-	23	1	1958	3	N	-0-					69
04	2160	N	2141	-0-	-19	-0-	92	1	2019	3	N	27	59	1			37
							30	9									

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
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	11	1	285	3	N	-0-					67
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	N	-0-					67
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	9	1	364	3	N	-0-					67
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	408	3	N	-0-					67
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	5	1	400	3	N	-0-					67
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	N	-0-					67

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	150	N	23	-0-	-127	-0-	1	1	22	3	N	-0-					61
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					61
01	186	N	28	-0-	-158	-0-	1	1	27	3	N	-0-					61
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					61
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					61
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					61

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	24	1	628	3	N	-0-					22
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	N	36					58
							40	9									
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	14	1	590	3	N	-0-					58
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	7	1	537	3	N	-0-					58
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	8	1	670	3	N	-0-					58
*04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	N	-0-					58

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	210	N	181	-0-	-29	-0-	7	1	174	3	N	-0-					30
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	N	-0-					30
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	3	N	-0-					30
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	1	1	112	3	N	3					33
							3	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	N	-0-					33
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					33

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	N	-0-					3
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	N	-0-					3
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	3	N	-0-					3
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	N	-0-					3
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	N	-0-					3
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					3

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	107	1	2752	3	N	3					85
							3	9									
12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	59	1	2630	3	N	32					117
							35	9									
01	2573	X	2349	-0-	-224	-0-	54	1	2271	3	N	22	117	1			22
							24	9									
02	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	31	1	2536	3	N	6					28
							7	9									
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	34	1	2890	3	N	2					30
							2	9									
*04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	133	1	2923	3	N	-0-					30

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					13
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					13
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-					13
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	1	1	50	3	N	2					15
							2	9									
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	N	-0-					15
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	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
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	65	1	1668	3	N	389	326	1			181
							428	9									
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	35	1	1559	3	N	-0-	96	1			85
01	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	35	1	1493	3	N	18	39	1			64
							20	9									
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	17	1	1389	3	N	281	186	1			159
							309	9									
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1605	3	N	242	290	1			111
							266	9									
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	74	1	1614	3	N	-0-	82	1			29

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
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	18	1	457	3	N	-0-					100
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	8	1	381	3	N	-0-					100
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	9	1	388	3	N	-0-					100
02	448	N	388	-0-	-60	-0-	5	1	383	3	N	-0-					100
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	4	1	335	3	N	-0-					100
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	16	1	341	3	N	-0-					100

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	1048	3	10	9	Y	9	15	1			2
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1159	3	11	9	Y	10	10	1			2
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	912	3	12	9	Y	11	11	1			2
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1835	3	9	9	Y	8	9	1			1
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1520	3	10	9	Y	9	9	1			1
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1217	3	22	9	Y	20	17	1			4

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
11	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	60	1	1553	3	N	-0-					15
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	31	1	1393	3	N	-0-					15
01	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	30	1	1266	3	N	-0-					15
02	1512	N	1394	-0-	-118	-0-	17	1	1355	3	N	20					35
							22	9									
03	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	16	1	1328	3	N	-0-					35
04	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	51	1	1125	3	N	-0-					35

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
11	960	N	914	-0-	-46	-0-	34	1	880	3	N	-0-					27
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	19	1	870	3	N	-0-					27
01	930	N	810	-0-	-120	-0-	19	1	791	3	N	-0-					27
02	840	N	753	-0-	-87	-0-	9	1	744	3	N	-0-					27
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	10	1	858	3	N	-0-					27
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879	3	N	-0-					27

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	126	1	3245	3	N	28					103
							31	9									
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	67	1	3014	3	N	5					108
							6	9									
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	65	1	2733	3	N	30	79	1			59
							33	9									
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	28	1	2323	3	N	18					77
							20	9									
03	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	30	1	2528	3	N	-0-					77
*04	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	118	1	2580	3	N	-0-					77

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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	34	33	1			16
							37	9									
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	142	56	1			102
							156	9									
01	T. A.		104	-0-	104	104	2	1	30	2	Y	65					167
							72	9									
02	T. A.		12	-0-	12	116	10	2	2	9	Y	2	85	1			84
03	T. A.		73	-0-	73	189	1	1	17	2	Y	50	47	1			87
							55	9									
*04	270	X	81	-0-	-189	-0-	1	1	10	2	Y	64	69	1			82
							70	9									

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
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	86	1	2207	3	N	6					63
							7	9									
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	48	1	2176	3	N	24					87
							26	9									
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	48	1	2038	3	N	1					88
							1	9									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	24	1	1939	3	N	10					98
							11	9									
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	26	1	2188	3	N	2	86	1			14
							2	9									
*04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	105	1	2301	3	N	-0-					14

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
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	3	N	-0-					73
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	N	-0-					73
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	15	1	639	3	N	89	127	1			35
							98	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	7	1	596	3	N	2					37
							2	9									
03	806	N	678	-0-	-128	-0-	8	1	670	3	N	-0-					37
04	720	N	636	-0-	-84	-0-	28	1	608	3	N	-0-					37

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
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	25	1	643	3	N	-0-					3
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	3	N	-0-					3
01	713	N	521	-0-	-192	-0-	12	1	509	3	N	-0-					3
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	6	1	524	3	N	-0-					3
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	9	1	747	3	N	-0-					3
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	672	3	N	-0-					3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	152	1	3942	3	N	5					60
							6	9									
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	84	1	3753	3	N	16					76
							18	9									
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	70	1	2974	3	N	-0-					76
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	40	1	3236	3	N	24					100
							26	9									
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	41	1	3448	3	N	25	92	1			33
							28	9									
*04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	127	1	2778	3	N	-0-					33

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
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					31
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					31
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					31
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	396	3	N	14					45
							15	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	4	1	316	3	N	-0-					45
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					45

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	153	1	3962	3	N	383	444	1			178
							421	9									
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	63	1	2830	3	N	522	484	1			216
							574	9									
01	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	42	1	1766	3	N	509	549	1			176
							560	9									
02	2128	X	2105	-0-	-23	-0-	22	1	1775	3	N	280	305	1			151
							308	9									
03	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	27	1	2257	3	N	234	216	1			169
							257	9									
*04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	83	1	1828	3	N	482	496	1			155
							530	9									

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	7	1	188	3	N	-0-					27
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	N	-0-					27
01	217	N	150	-0-	-67	-0-	3	1	147	3	N	-0-					27
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	2	1	140	3	N	-0-					27
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	N	-0-					27
*04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					27

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2326	3	29	9	Y	26	27	1			3
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2501	3	30	9	Y	27	25	1			5
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2573	3	33	9	Y	30	31	1			4
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2120	3	25	9	Y	23	24	1			3
03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2461	3	29	9	Y	26	25	1			4
*04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2529	3	23	9	Y	21	20	1			5

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	90	1	2318	3	N	10					27
							11	9									
12	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	53	1	2372	3	N	13					40
							14	9									
01	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	43	1	1811	3	N	5					45
							6	9									
02	2268	N	1696	-0-	-572	-0-	20	1	1648	3	N	25					70
							28	9									
03	2449	N	2088	-0-	-361	-0-	24	1	2054	3	N	9					79
							10	9									
*04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	89	1	1952	3	N	3					82
							3	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	86	1	2216	3	N	-0-					17
12	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	48	1	2157	3	N	-0-					17
01	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	36	1	1523	3	N	-0-					17
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	15	1	1190	3	N	-0-					17
03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	15	1	1230	3	N	-0-					17
04	1050	X	746	-0-	-304	-0-	33	1	713	3	N	-0-					17

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	887	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1625	3	10	9	Y	9	8	1			2
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	836	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	794	3	9	9	Y	8	8	1			2
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1743	3	10	9	Y	9	8	1			3
*04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1213	3	26	9	Y	24	20	1			7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	69	1	1775	3	N	-0-					100
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	39	1	1742	3	N	-0-					100
01	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	35	1	1462	3	N	-0-					100
02	1708	N	1441	-0-	-267	-0-	17	1	1424	3	N	-0-					100
03	1767	N	1459	-0-	-308	-0-	17	1	1442	3	N	-0-					100
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	81	1	1784	3	N	-0-					100

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	72	1	1843	3	N	-0-					9
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	43	1	1941	3	N	-0-					9
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	39	1	1635	3	N	-0-					9
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	20	1	1671	3	N	39					48
							43	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	23	1	1963	3	N	-0-					48
*04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	89	1	1950	3	N	-0-					48

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
11	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	77	1	1985	3	N	-0-					90
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	33	1	1461	3	N	50	58	1			82
							55	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	40	1	1672	3	N	3					85
							3	9									
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	22	1	1825	3	N	14					99
							15	9									
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	28	1	2372	3	N	5	94	1			10
							6	9									
*04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	103	1	2266	3	N	10					20
							11	9									

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
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	3	N	-0-					55
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	560	3	N	-0-					55
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	488	3	N	-0-					55
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	6	1	479	3	N	-0-					55
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	7	1	547	3	N	-0-					55
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	N	-0-					55

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
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	17	1	426	3	N	-0-					45
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	3	N	-0-					45
01	651	N	252	-0-	-399	-0-	6	1	246	3	N	-0-					45
02	420	N	137	-0-	-283	-0-	2	1	135	3	N	-0-					45
03	372	N	147	-0-	-225	-0-	2	1	145	3	N	-0-					45
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					45

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					32
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	72					104
							79	9									
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					104
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	N	-0-					104
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-					104
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	40	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	3			Y	-0-					-0-
12	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			Y	-0-					-0-
01	7130	X	6362	-0-	-768	-0-	6362	3			Y	-0-					-0-
02	6440	X	5747	-0-	-693	-0-	5747	3			Y	-0-					-0-
03	6727	X	6335	-0-	-392	-0-	6335	3			Y	-0-					-0-
*04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	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
11	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1819	3	24	9	Y	22	23	1			3
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1878	3	25	9	Y	23	21	1			5
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1944	3	28	9	Y	25	26	1			4
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1737	3	21	9	Y	19	21	1			2
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2032	3	24	9	Y	22	21	1			3
*04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1989	3	23	9	Y	21	19	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
11	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	15374	3	164	9	Y	149	159	1			21
12	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	14910	3	173	9	Y	157	142	1			36
01	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15202	3	188	9	Y	171	178	1			29
02	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13747	3	143	9	Y	130	141	1			18
03	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15429	3	163	9	Y	148	142	1			24
*04	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	15573	3	155	9	Y	141	129	1			36

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11392	3	105	9	Y	95	105	1			13
12	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	10940	3	110	9	Y	100	91	1			22
01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	10546	3	120	9	Y	109	114	1			17
02	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9104	3	91	9	Y	83	90	1			10
03	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10064	3	103	9	Y	94	90	1			14
*04	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	10303	3	100	9	Y	91	83	1			22

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

11	1080	N	888	-0-	-192	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2166	3	20	9	Y	18	20	1			2
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1751	3	21	9	Y	19	17	1			4
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2130	3	23	9	Y	21	22	1			3
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1973	3	18	9	Y	16	17	1			2
03	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3077	3	20	9	Y	18	17	1			3
*04	3000	N	3419	-0-	419	419	3371	3	48	9	Y	44	37	1			10

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

11	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	7610	3	87	9	Y	79	90	1			13
12	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7680	3	91	9	Y	83	76	1			20
01	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7719	3	99	9	Y	90	95	1			15
02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6893	3	76	9	Y	69	75	1			9
03	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7675	3	86	9	Y	78	75	1			12
*04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7649	3	81	9	Y	74	68	1			18

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

11	3570	X	2696	-0-	-874	-0-	2696	3			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2739	-0-	-671	-0-	2739	3			Y	-0-					-0-
01	3441	X	2674	-0-	-767	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2427	-0-	-681	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2586	-0-	-114	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6449	3	51	9	Y	46	47	1			4
12	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5951	3	54	9	Y	49	44	1			9
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5864	3	58	9	Y	53	55	1			7
02	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5292	3	44	9	Y	40	44	1			3
03	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4624	3	51	9	Y	46	44	1			5
*04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3853	3	47	9	Y	43	39	1			9

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

11	5880	X	5531	-0-	-349	-0-	5531	3			Y	-0-					-0-
12	6076	X	5193	-0-	-883	-0-	5193	3			Y	-0-					-0-
01	6231	X	4581	-0-	-1650	-0-	4581	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	3698	-0-	-1930	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5052	-0-	-652	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	3684	-0-	-1836	-0-	3684	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	408	3	62	9	Y	56	52	1			7
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	236	3	66	9	Y	60	53	1			14
01	403	N	297	-0-	-106	-0-	225	3	72	9	Y	65	67	1			12
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	394	3	54	9	Y	49	53	1			8
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	246	3	62	9	Y	56	54	1			10
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	271	3	32	9	Y	29	30	1			9

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
11	4200	X	1490	-0-	-2710	-0-	69	1	1311	2	N	100	168	1			79
							110	9									
12	4340	X	1322	-0-	-3018	-0-	70	1	1252	2	N	-0-	79	1			-0-
01	1953	X	1681	-0-	-272	-0-	99	1	1582	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	1442	-0-	-322	-0-	76	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	89	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	1620	X	1291	-0-	-329	-0-	74	1	1217	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
11	5160	X	4937	-0-	-223	-0-	247	1	4690	2	N	-0-					68
12	5332	X	4390	-0-	-942	-0-	233	1	4157	2	N	-0-					68
01	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	284	1	4534	2	N	-0-					68
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	231	1	4174	2	N	-0-	54	1			14
03	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	271	1	4596	2	N	-0-					14
*04	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	254	1	4209	2	N	-0-					14

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
11	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4280	3	59	9	Y	54	58	1			8
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4179	3	63	9	Y	57	52	1			13
01	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4441	3	68	9	Y	62	65	1			10
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3898	3	52	9	Y	47	51	1			6
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4243	3	59	9	Y	54	52	1			8
04	4110	X	4078	-0-	-32	-0-	4033	3	45	9	Y	41	39	1			10

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2993	-0-	-637	-0-	2993	3			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3165	-0-	-493	-0-	3165	3			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3321	-0-	-213	-0-	3321	3			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2621	-0-	-571	-0-	2621	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2816	-0-	-346	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2782	-0-	-428	-0-	2782	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2130	-0-	-1620	-0-	2088	3	42	9	Y	38	42	1			5
12	3875	X	3543	-0-	-332	-0-	3498	3	45	9	Y	41	37	1			9
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3267	3	48	9	Y	44	46	1			7
02	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3066	3	36	9	Y	33	36	1			4
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3167	3	42	9	Y	38	37	1			5
*04	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3362	3	63	9	Y	57	50	1			12

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1483	-0-	-197	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1616	-0-	-306	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

11	4770	X	3760	-0-	-1010	-0-	3760	3			Y	-0-					-0-
12	4836	X	3244	-0-	-1592	-0-	3244	3			Y	-0-					-0-
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	3			Y	-0-					-0-
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			Y	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			Y	-0-					-0-
*04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2824	3	28	9	Y	25	29	1			1
12	3100	N	3258	-0-	158	158	3228	3	30	9	Y	27	24	1			4
01	3046	N	2888	-0-	-158	-0-	2856	3	32	9	Y	29	30	1			3
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2469	3	24	9	Y	22	24	1			1
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3163	3	28	9	Y	25	24	1			2
*04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3369	3	40	9	Y	36	32	1			6

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

11	3000	N	2840	-0-	-160	278	140	1	2666	2	N	31	27	1			13
							34	9									
12	2633	N	2355	-0-	-278	-0-	120	1	2136	2	N	90	37	1			66
							99	9									
01	2759	X	2748	-0-	-11	-0-	160	1	2542	2	N	42					108
							46	9									
02	2492	X	2232	-0-	-260	-0-	117	1	2114	2	N	1	55	1			54
							1	9									
03	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	133	1	2263	2	N	32	30	1			56
							35	9									
04	2670	X	2138	-0-	-532	-0-	119	1	1974	2	N	41	44	1			53
							45	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1281	-0-	-91	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	1161	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

11	3150	X	2859	-0-	-291	-0-	2814	3	45	9	Y	41	43	1			6
12	3224	X	2732	-0-	-492	-0-	2685	3	47	9	Y	43	39	1			10
01	3317	X	2665	-0-	-652	-0-	2613	3	52	9	Y	47	49	1			8
02	2996	X	2405	-0-	-591	-0-	2366	3	39	9	Y	35	38	1			5
03	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	2466	3	44	9	Y	40	39	1			6
04	2850	X	2364	-0-	-486	-0-	2319	3	45	9	Y	41	37	1			10

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1826	-0-	-214	-0-	1826	3			Y	-0-					-0-
12	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-					-0-
01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

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

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1351	3	15	9	Y	14	15	1			2
12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1337	3	15	9	Y	14	13	1			3
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1311	3	17	9	Y	15	16	1			2
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1199	3	13	9	Y	12	13	1			1
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1338	3	14	9	Y	13	13	1			1
*04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1291	3	15	9	Y	14	13	1			2

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
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4958	3	33	9	Y	30	36	1			5
12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4982	3	34	9	Y	31	29	1			7
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4879	3	37	9	Y	34	36	1			5
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4378	3	29	9	Y	26	28	1			3
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4853	3	33	9	Y	30	28	1			5
*04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4153	3	42	9	Y	38	34	1			9

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
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	443	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	3	6	9	Y	5	5	1			1
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	323	3	6	9	Y	5	4	1			1

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
11	570	N	501	-0-	-69	-0-	13	1	488	3	N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	12	1	452	3	N	-0-					-0-
01	527	N	164	-0-	-363	-0-	5	1	159	3	N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	18	1	567	3	N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	N	192	192	1			-0-
							211	9									
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	306	-0-	-144	-0-	15	1	291	2	N	-0-					1
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					1
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	19	1	309	2	N	-0-					1
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	N	-0-					1
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	N	-0-					1
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	16	1	263	2	N	-0-					1

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
11	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					122
12	27353	X	27353	-0-	-0-	-0-	26267	2	1086	9	Y	987	854	1			255
01	28748	X	28748	-0-	-0-	-0-	27971	2	777	9	Y	706	739	1			222
02	25796	X	25796	-0-	-0-	-0-	25248	2	548	9	Y	498	568	1			152
03	26784	X	23190	-0-	-3594	-0-	22718	2	472	9	Y	429	481	1			100
04	25920	X	18359	-0-	-7561	-0-	18017	2	342	9	Y	311	323	1			88

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
11	810	N	51	-0-	-759	-0-	51	2			Y	-0-					47
12	589	N	129	-0-	-460	-0-	129	2			Y	-0-	37	1			10
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	8	1			2
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			-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-

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	937	-0-	-143	-0-	931	2	6	9	Y	5	3	1			5
12	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1066	2	7	9	Y	6	6	1			5
01	1395	N	994	-0-	-401	-0-	988	2	6	9	Y	5	8	1			2
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1264	2	7	9	Y	6	4	1			4
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	Y	4	7	1			1
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1234	2	6	9	Y	5	3	1			3

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

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

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		2198	-0-	2198	2198	2170	2	28	9	Y	25	19	1			6
01	25858	X	23660	-0-	-2198	-0-	22567	2	1093	9	Y	994	768	1			232
02	21734	X	21734	-0-	-0-	-0-	20941	2	793	9	Y	721	753	1			200
03	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	17586	2	637	9	Y	579	644	1			135
04	22890	X	13933	-0-	-8957	-0-	13485	2	448	9	Y	407	425	1			117

K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

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

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

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

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	133	1			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523	X	523	-0-	-0-	-0-	17 1 10 9		496	2	N	9	7	1			4
12	500	X	500	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9		483	2	N	1	3	1			2
01	487	X	487	-0-	-0-	-0-	15 1 6 9		466	2	N	5	6	1			1
02	476	X	376	-0-	-100	-0-	13 1 4 9		359	2	N	4	3	1			2
03	527	X	367	-0-	-160	-0-	12 1 4 9		351	2	N	4	3	1			3
04	510	X	322	-0-	-188	-0-	12 1 1 9		309	2	N	1	2	1			2

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
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	121 1		1371	2	Y	-0-					16
12	2325	N	1787	-0-	-538	-0-	144 1 3 9		1640	2	Y	3	17	1			2
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	176 1 2 9		2004	2	Y	2					4
02	1400	N	284	-0-	-1116	-0-	22 1 1 9		261	2	Y	1					5
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	158 1 18 9		2019	2	Y	16					21
04	2100	N	1638	-0-	-462	-0-	140 1 10 9		1488	2	Y	9	19	1			11

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32 1 9 9		918	2	N	8	6	1			4
12	713	N	311	-0-	-402	-0-	10 1 1 9		300	2	N	1	3	1			2
01	961	N	896	-0-	-65	-0-	28 1 3 9		865	2	N	3	4	1			1
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	36 1 15 9		1020	2	N	14	9	1			6
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	30 1 9 9		836	2	N	8	9	1			5
04	870	N	787	-0-	-83	-0-	29 1 1 9		757	2	N	1	4	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	126	1	3620	2	N	92	68	1			45
							101	9									
12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	135	1	4019	2	N	13	34	1			24
							14	9									
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	126	1	3870	2	N	45	59	1			10
							50	9									
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	120	1	3410	2	N	43	34	1			19
							47	9									
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	136	1	3850	2	N	21	25	1			15
							23	9									
*04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	141	1	3669	2	N	19	13	1			21
							21	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

11	570	N	554	-0-	-16	-0-	19	1	535	2	N	-0-	2	1			-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	23	1	678	2	N	1					1
							1	9									
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	18	1	555	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	17	1	469	2	N	-0-					-0-
03	713	N	529	-0-	-184	-0-	18	1	511	2	N	-0-					-0-
04	570	N	498	-0-	-72	-0-	18	1	478	2	N	2					2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	90	1	1018	2	Y	-0-					-0-
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	113	1	1293	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	100	1	1139	2	Y	-0-					-0-
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	84	1	988	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	87	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	106	1	1121	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

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

11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	34	1	974	2	N	-0-					-0-
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	32	1	961	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	752	-0-	-333	-0-	24	1	728	2	N	-0-					-0-
02	952	N	689	-0-	-263	-0-	23	1	666	2	N	-0-					-0-
03	992	N	838	-0-	-154	-0-	29	1	809	2	N	-0-					-0-
*04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	28	1	723	2	N	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	131	1	2147	2	N	53					169
							58	9									
12	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	138	1	2147	2	N	37					206
							41	9									
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	118	1	1683	2	N	40	183	1			63
							44	9									
02	2184	N	1465	-0-	-719	-0-	100	1	1331	2	N	31					94
							34	9									
03	2325	N	1807	-0-	-518	-0-	128	1	1626	2	N	48					142
							53	9									
04	1800	N	1517	-0-	-283	-0-	113	1	1364	2	N	36					178
							40	9									

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

11	510	N	478	-0-	-32	-0-	39	1	439	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	414	-0-	-51	-0-	33	1	381	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	365	-0-	-162	-0-	30	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	323	-0-	-125	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

11	33	X	14	-0-	-19	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*03	49	X	18	-0-	-31	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1345	-0-	-905	-0-	600	1	745	3	N	-0-					40
12	2325	X	1204	-0-	-1121	-0-	1204	3			N	-0-					40
01	2325	X	2133	-0-	-192	-0-	600	1	1533	3	N	-0-					40
*02	2100	X	1858	-0-	-242	-0-	600	1	1211	3	N	43					83
							47	9									
*03	2139	X	1857	-0-	-282	-0-	600	1	1257	3	N	-0-					83
*04	2070	X	1788	-0-	-282	-0-	600	1	1164	3	N	22					105
							24	9									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

11	1050	N	202	-0-	-848	-0-	12	1	154	2	N	-0-					38
							36	3									
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-					38
							81	3									
01	682	N	54	-0-	-628	-0-	3	1	38	2	N	-0-					38
							13	3									
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	170	2	N	-0-					38
							54	3									
03	341	N	225	-0-	-116	-0-	14	1	160	2	N	-0-					38
							51	3									
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					38
							17	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) //CONT.// 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					6
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					6
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					6
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					6
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	279	#	-0-	-0-	-279	-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-

BERRY R. COX (H-2) 07387 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 8 RRCID -> 178009 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9726 - 9744

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

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 11842 - 11921

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

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11854 - 11908

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

BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6011	-0-	-409	-0-	690	1	5321	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5461	-0-	-1080	-0-	573	1	4888	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5015	-0-	-1526	-0-	756	1	4259	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	3891	-0-	-1709	-0-	601	1	3290	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4192	-0-	-2008	-0-	612	1	3580	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	3589	-0-	-2111	-0-	520	1	3069	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

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

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	84	1	939	2	N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	79	1	830	2	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-					-0-
04	990	N	436	-0-	-554	-0-	38	1	398	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	396	-0-	-834	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	837	N	43	-0-	-794	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	630	N	326	-0-	-304	-0-	326	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

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

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1359	-0-	-349	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1434	-0-	-364	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1044	-0-	-546	-0-	1044	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
11	6900		2691	-0-	-4209	-0-	309	1	2382	2	N	-0-					-0-
12	7130		4758	-0-	-2372	-0-	500	1	4258	2	N	-0-					-0-
01	7130		2348	-0-	-4782	-0-	354	1	1994	2	N	-0-					-0-
02	6440		2100	-0-	-4340	-0-	324	1	1776	2	N	-0-					-0-
03	6386	#	3158	-0-	-3228	-0-	461	1	2697	2	N	-0-					-0-
04	4590	#	3045	-0-	-1545	-0-	442	1	2603	2	N	-0-					-0-

BIG CAESAR, SE. (H-94) 07780 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 269511 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8151 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					99
12	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					99
01	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					99
02	812	#	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					99
03	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					99
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2017 - P/A 04/22/17

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

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

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313

VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	2					7
							2	9									
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	279	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	336	N	261	-0-	-75	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	48	1	1049	3	Y	-0-					49
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	45	1	901	3	Y	-0-	36	1			13
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	51	1	1107	3	Y	-0-	12	1			1
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	895	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	44	1	887	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	693	-0-	-327	-0-	31	1	662	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	74	1	1613	3	Y	27					31
							30	9									
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	81	1	1616	3	Y	35	23	1			43
							39	9									
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	78	1	1673	3	Y	36	39	1			40
							40	9									
02	1596	N	1547	-0-	-49	-0-	71	1	1425	3	Y	46	47	1			39
							51	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	80	1	1604	3	Y	39	49	1			29
							43	9									
04	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	68	1	1473	3	Y	38	3	8			64
							42	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	1					1
							1	9									
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	31	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					21
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	16	1			5
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	182	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	766	-0-	-350	-0-	258	1	508	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	810	-0-	-244	-0-	205	1	605	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	753	-0-	-143	-0-	142	1	611	2	Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	291	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	239	-0-	-541	-0-	56	1	183	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1173	-0-	-177	-0-	226	1	947	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	485	-0-	-1127	-0-	163	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	402	-0-	-1055	-0-	102	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1090	-0-	-2	-0-	206	1	884	2	Y	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	412	1	1224	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	231	-0-	-159	-0-	54	1	177	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	50	-0-	-580	-0-	3	1	47	3	N	-0-					113
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	73	1	1219	3	N	-0-					113
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	69	1	1111	3	N	-0-					113
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	57	1	790	3	N	2					115
							2	9									
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3	N	18					133
							20	9									
04	630	N	527	-0-	-103	-0-	37	1	488	3	N	2					135
							2	9									

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
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					3
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					3
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					3
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					3
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					3
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					3

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	119	1	2088	3	Y	-0-					12
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	84	1	1392	3	Y	8					20
							9	9									
01	2387	N	1990	-0-	-397	-0-	113	1	1821	3	Y	51	65	1			6
							56	9									
02	2072	N	920	-0-	-1152	-0-	62	1	855	3	Y	3					9
							3	9									
03	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	78	1	1164	3	Y	2					11
							2	9									
04	2220	X	1388	-0-	-832	-0-	99	1	1289	3	Y	-0-					11

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	60	1	1052	3	Y	-0-					16
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	62	1	1027	3	Y	-0-					16
01	1240	N	947	-0-	-293	-0-	54	1	872	3	Y	19	5	1			30
							21	9									
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	69	1	958	3	Y	-0-					30
03	1085	N	752	-0-	-333	-0-	47	1	704	3	Y	1					31
							1	9									
*04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	57	1	741	3	Y	-0-					31

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	67	1	967	3	Y	3					11
							3	9									
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	74	1	983	3	Y	4					15
							4	9									
01	961	N	835	-0-	-126	-0-	60	1	775	3	Y	-0-					15
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	65	1	838	3	Y	-0-					15
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	89	1	1126	3	Y	-0-					15
*04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	154	1	1845	3	Y	-0-					15

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4860	-0-	-240	-0-	314	1	4531	3	Y	14					53
							15	9									
12	5270	X	2870	-0-	-2400	-0-	201	1	2657	3	Y	11					64
							12	9									
01	5270	X	4863	-0-	-407	-0-	349	1	4500	3	Y	13					77
							14	9									
02	4760	X	4101	-0-	-659	-0-	293	1	3780	3	Y	25					102
							28	9									
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	399	1	5067	3	Y	29					131
							32	9									
*04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	418	1	4987	3	Y	25					156
							28	9									

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
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	3	Y	-0-					8
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	947	3	Y	3					11
							3	9									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	Y	4	12	1			3
							4	9									
02	588	N	109	-0-	-479	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					3
03	1023	N	210	-0-	-813	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					3
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					3

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					1
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	2					3
							2	9									
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	3	18	9	Y	16					19
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	3	4	9	Y	4					23

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
11	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	151	1	2183	3	Y	-0-					36
12	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	144	1	1904	3	Y	24	55	1			5
							26	9									
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	183	1	2364	3	Y	-0-					5
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	171	1	2193	3	Y	-0-					5
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	183	1	2329	3	Y	-0-					5
*04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	193	1	2304	3	Y	-0-					5

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
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	Y	1					5
							1	9									
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	Y	1					6
							1	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	-0-					6
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					6
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	Y	-0-					6
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	27	1	315	3	Y	-0-					6

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
11	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	168	1	2434	3	Y	-0-					57
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	149	1	1969	3	Y	25	75	1			7
							28	9									
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	122	1	1575	3	Y	-0-					7
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	113	1	1453	3	Y	-0-					7
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	117	1	1481	3	Y	-0-					7
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	128	1	1528	3	Y	-0-					7

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
11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	144	1	2523	3	Y	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	139	1	2305	3	Y	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	26	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	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
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	90	1	1307	3	Y	4					7
							4	9									
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	66	1	880	3	Y	4					11
							4	9									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	33	1	421	3	Y	-0-					11
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	3	Y	-0-					11
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					11
04	450	N	301	-0-	-149	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					11

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	Y	1					4
							1	9									
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	614	3	Y	3					7
							3	9									
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	Y	4					11
							4	9									
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	575	3	Y	5					16
							6	9									
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	283	3	Y	3					19
							3	9									
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	421	3	Y	3					22
							3	9									

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1976	-0-	-64	-0-	233	1	1743	2	Y	-0-					-0-
12	2046	X	1645	-0-	-401	-0-	217	1	1428	2	Y	-0-					-0-
01	2356	X	2153	-0-	-203	-0-	292	1	1861	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	1780	-0-	-348	-0-	243	1	1537	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2124	-0-	-232	-0-	242	1	1882	2	Y	-0-					-0-
04	2070	N	1690	-0-	-380	-0-	177	1	1513	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	27	1	387	3	N	76	78	1			42
							84	9									
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	399	3	N	54	38	1			58
							59	9									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	N	49	78	1			29
							54	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	340	3	N	44	38	1			35
							48	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	374	3	N	44	38	1			41
							48	9									
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	360	3	N	59	39	1			61
							65	9									

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	Y	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	901	3	Y	-0-					31
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	70	1	930	3	Y	-0-					31
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	88	1	1137	3	Y	8					39
							9	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	59	1	759	3	Y	-0-					39
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	101	1	1289	3	Y	3					42
							3	9									
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	38	1	451	3	Y	-0-					42

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

11	2190	X	1951	-0-	-239	-0-	126	1	1825	3	Y	-0-					44
12	1891	X	1737	-0-	-154	-0-	120	1	1595	3	Y	20	59	1			5
							22	9									
01	2263	N	1516	-0-	-747	-0-	109	1	1407	3	Y	-0-					5
02	1820	N	1502	-0-	-318	-0-	109	1	1393	3	Y	-0-					5
03	1736	N	1217	-0-	-519	-0-	89	1	1128	3	Y	-0-					5
04	1470	N	1113	-0-	-357	-0-	86	1	1027	3	Y	-0-					5

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	69	1	990	3	Y	-0-					30
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	75	1	993	3	Y	-0-					30
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	76	1	981	3	Y	-0-					30
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	68	1	878	3	Y	-0-					30
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	79	1	1007	3	Y	-0-					30
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	3	Y	-0-					30

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	689	3	Y	19					20
							21	9									
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	7	22	1			5
							8	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					7
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	144	1	1902	3	Y	-0-					7
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	388	3	Y	3					10
							3	9									
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	65	1	832	3	Y	-0-					10
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					10
*04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	89	1	1066	3	Y	1					11
							1	9									

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	56	1	928	3	Y	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	51	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	3	Y	-0-					-0-
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					1
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	171	3	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	8	1	94	3	Y	1					2
							1	9									

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	78	1	1125	3	Y	-0-					110
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	94	1	1247	3	Y	-0-					110
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1118	3	Y	-0-					110
02	1008	N	944	-0-	-64	-0-	68	1	876	3	Y	-0-					110
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	78	1	986	3	Y	-0-					110
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	80	1	951	3	Y	93					203
							102	9									

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

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

HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

11	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					2
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	1					3
							1	9									
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					3
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					3
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	2					5
							2	9									
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					5

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

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

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	108	1	1566	3	Y	6					94
							7	9									
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	112	1	1483	3	Y	4	91	1			7
							4	9									
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	108	1	1398	3	Y	5					12
							6	9									
02	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	86	1	1105	3	Y	5					17
							6	9									
03	1395	N	884	-0-	-511	-0-	64	1	813	3	Y	6					23
							7	9									
04	1470	N	857	-0-	-613	-0-	66	1	785	3	Y	5					28
							6	9									

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	60	1	1049	3	Y	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	47	1	783	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	543	-0-	-232	-0-	32	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	427	-0-	-609	-0-	28	1	399	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	619	-0-	-218	-0-	39	1	580	3	Y	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

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

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

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

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	154	1	2692	3	Y	-0-					3
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	169	1	2810	3	Y	-0-					3
01	3317	X	2866	-0-	-451	-0-	168	1	2698	3	Y	-0-					3
02	2996	X	1767	-0-	-1229	-0-	118	1	1649	3	Y	-0-					3
03	3317	X	2042	-0-	-1275	-0-	128	1	1914	3	Y	-0-					3
04	2790	X	1624	-0-	-1166	-0-	116	1	1508	3	Y	-0-					3

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

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

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	96	1	1382	3	Y	-0-					35
12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	120	1	1593	3	Y	-0-					35
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	109	1	1401	3	Y	-0-					35
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	112	1	1430	3	Y	-0-					35
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	106	1	1342	3	Y	-0-					35
04	1320	N	822	-0-	-498	-0-	64	1	758	3	Y	-0-					35

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	609	-0-	-51	-0-	39	1	570	3	Y	-0-					13
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	3	Y	-0-					13
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	53	1	691	3	Y	-0-					13
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	57	1	735	3	Y	-0-					13
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	3	Y	-0-					13
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	-0-					13

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	51	1	735	3	N	-0-					28
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	47	1	616	3	N	-0-					28
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	73	1	948	3	N	-0-					28
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	50	1	645	3	N	-0-					28
03	651	N	454	-0-	-197	-0-	33	1	421	3	N	-0-					28
04	720	N	201	-0-	-519	-0-	16	1	185	3	N	-0-					28

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	188	-0-	188	188	12	1	176	3	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	287	-0-	287	475	23	1	264	3	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-			35
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	N	-0-			35
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-			35
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	3	N	-0-			35
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	3	N	-0-			35
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	11	1	133	3	N	-0-			35

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	73	1	1084	2	Y	-0-			34
*06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	92	1	1407	2	Y	-0-			34
*07	1860	N	480	-0-	-1380	-0-	32	1	448	2	Y	-0-			34
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	90	1	1264	3	Y	-0-			34
*09	1500	N	781	-0-	-719	-0-	57	1	724	3	Y	-0-			34
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	70	1	948	3	Y	-0-			34
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	75	1	1077	3	Y	-0-			34
*12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	71	1	936	3	Y	-0-			34
*01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	196	1	2521	3	Y	-0-			34
*02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	72	1	921	3	Y	-0-			34
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	91	1	1149	3	Y	-0-			34
*04	1620	N	445	-0-	-1175	-0-	34	1	411	3	Y	-0-			34

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	750	N	679	-0-	-71	-0-	46	1	633	3	Y	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	52	1	730	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	529	-0-	-153	-0-	38	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	553	-0-	-91	-0-	41	1	512	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	650	-0-	-125	-0-	42	1	608	3	Y	-0-					-0-
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	51	1	591	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
11	T. A.		996	-0-	996	2016	64	1	932	3	Y	-0-	30	1			-0-
12	T. A.		1117	-0-	1117	3133	78	1	1039	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		982	-0-	982	4115	71	1	911	3	Y	-0-					-0-
02	5175	X	1060	-0-	-4115	-0-	76	1	978	3	Y	5					5
							6	9									
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	105	1	1336	3	Y	-0-					5
04	960	N	944	-0-	-16	-0-	73	1	871	3	Y	-0-					5

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
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	97	1	1397	3	Y	-0-					74
12	1457	X	1421	-0-	-36	-0-	100	1	1321	3	Y	-0-					74
01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	133	1	1719	3	Y	-0-					74
02	1316	X	1210	-0-	-106	-0-	87	1	1123	3	Y	-0-					74
03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	140	1	1773	3	Y	4					78
							4	9									
04	1410	X	1239	-0-	-171	-0-	96	1	1142	3	Y	1					79
							1	9									

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	842	-0-	-508	-0-	54	1	788	3	N	-0-					28
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	93	1	1230	3	N	-0-					28
01	1302	N	132	-0-	-1170	-0-	10	1	122	3	N	-0-					28
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					28
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					28
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	2					25

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

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

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	147	1	2118	3	Y	-0-					36
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	153	1	2025	3	Y	1					37
							1	9									
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	156	1	2006	3	Y	-0-					37
02	2128	N	1610	-0-	-518	-0-	115	1	1476	3	Y	17					54
							19	9									
03	2170	N	1466	-0-	-704	-0-	105	1	1320	3	Y	37					91
							41	9									
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	146	1	1739	3	Y	7					98
							8	9									

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	267	1	4659	3	Y	-0-					42
12	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	245	1	4071	3	Y	-0-					42
01	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	252	1	4054	3	Y	93	20	1			115
							102	9									
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	194	1	2721	3	Y	-0-					115
03	3162	X	2946	-0-	-216	-0-	186	1	2756	3	Y	4					119
							4	9									
*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	231	1	3008	3	Y	-0-					119

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
11	3390	X	981	-0-	-2409	-0-	63	1	915	3	Y	3					94
							3	9									
12	2635	X	1229	-0-	-1406	-0-	86	1	1134	3	Y	8					102
							9	9									
01	1612	X	920	-0-	-692	-0-	66	1	851	3	Y	3					105
							3	9									
02	1064	X	790	-0-	-274	-0-	57	1	733	3	Y	-0-					105
03	1240	X	1016	-0-	-224	-0-	73	1	921	3	Y	20					125
							22	9									
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	75	1	902	3	Y	-0-					125

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
11	2100	N	1657	-0-	-443	-0-	107	1	1550	3	Y	-0-					62
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	115	1	1526	3	Y	-0-					62
01	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	117	1	1505	3	Y	11					73
							12	9									
02	1540	N	1076	-0-	-464	-0-	78	1	997	3	Y	1					74
							1	9									
03	1643	N	853	-0-	-790	-0-	62	1	789	3	Y	2					76
							2	9									
04	1590	N	789	-0-	-801	-0-	61	1	727	3	Y	1					77
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					42
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					42
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					42
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					42
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	1					43
							1	9									
04	120	N	36	-0-	-84	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					43

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	3	Y	24					32
							26	9									
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	102	1	1704	3	Y	13					45
							14	9									
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	88	1	1413	3	Y	65	99	1			11
							72	9									
02	1036	N	952	-0-	-84	-0-	61	1	856	3	Y	32					43
							35	9									
03	1612	N	1064	-0-	-548	-0-	65	1	969	3	Y	27					70
							30	9									
*04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	88	1	1143	3	Y	56	100	1			26
							62	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	304	1	5310	3	Y	15					32
							17	9									
12	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	390	1	6504	3	Y	210	190	1			52
							231	9									
01	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	413	1	6634	3	Y	214	199	1			67
							235	9									
02	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	422	1	5892	3	Y	-0-					67
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	300	1	4473	3	Y	48					115
							53	9									
04	5970	X	4400	-0-	-1570	-0-	305	1	3977	3	Y	107	194	1			28
							118	9									

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	Y	12					17
							13	9									
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	46	1	770	3	Y	6					23
							7	9									
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	626	3	Y	29	46	1			6
							32	9									
02	476	N	218	-0-	-258	-0-	14	1	196	3	Y	7					13
							8	9									
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	32	1	472	3	Y	13					26
							14	9									
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	470	3	Y	23	38	1			11
							25	9									

A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	151	1	2177	3	N	77	78	1			23
							85	9									
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	147	1	1947	3	N	53	39	1			37
							58	9									
01	2542	N	1738	-0-	-804	-0-	121	1	1564	3	N	48	78	1			7
							53	9									
02	2240	N	1673	-0-	-567	-0-	117	1	1508	3	N	44	39	1			12
							48	9									
03	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	145	1	1839	3	N	44	38	1			18
							48	9									
*04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	159	1	1896	3	N	59	38	1			39
							65	9									

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
11	450	N	346	-0-	-104	-0-	23	1	323	3	Y	-0-					32
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					32
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	36	1	460	3	Y	-0-					32
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	458	3	Y	1					33
							1	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	Y	-0-					33
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	3	Y	-0-					33

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	51	1	743	3	N	77	78	1			49
							85	9									
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	N	54	38	1			65
							59	9									
01	682	N	614	-0-	-68	-0-	40	1	520	3	N	49	78	1			36
							54	9									
02	616	N	458	-0-	-158	-0-	30	1	380	3	N	44	38	1			42
							48	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	44	1	560	3	N	44	38	1			48
							48	9									
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	37	1	442	3	N	59	39	1			68
							65	9									

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
11	2820	X	2092	-0-	-728	-0-	135	1	1949	3	Y	7					75
							8	9									
12	2914	X	647	-0-	-2267	-0-	45	1	600	3	Y	2	72	1			5
							2	9									
01	2914	X	248	-0-	-2666	-0-	18	1	229	3	Y	1					6
							1	9									
02	2632	X	1003	-0-	-1629	-0-	72	1	927	3	Y	4					10
							4	9									
03	2790	X	1237	-0-	-1553	-0-	90	1	1138	3	Y	8					18
							9	9									
*04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	76	1	909	3	Y	5					23
							6	9									

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
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	76	77	1			150
							84	9									
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	298	3	N	64	38	1			176
							70	9									
01	186	N	161	-0-	-25	-0-	8	1	99	3	N	49	78	1			147
							54	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	354	3	N	57	38	1			166
							63	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	482	3	N	59	39	1			186
							65	9									
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	N	80	39	1			227
							88	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
11	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	91	1	1321	3	Y	-0-					31
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	102	1	1356	3	Y	-0-					31
01	1488	N	1283	-0-	-205	-0-	92	1	1191	3	Y	-0-					31
02	1316	N	1176	-0-	-140	-0-	85	1	1090	3	Y	1					32
							1	9									
03	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	98	1	1240	3	Y	-0-					32
04	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	93	1	1114	3	Y	-0-					32

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	122	1	2139	3	Y	-0-					18
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	117	1	1947	3	Y	11					29
							12	9									
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	155	1	2494	3	Y	71	91	1			9
							78	9									
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	166	1	2319	3	Y	4					13
							4	9									
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	117	1	1736	3	Y	3					16
							3	9									
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	117	1	1530	3	Y	-0-					16

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
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	73	1	1059	3	N	87	78	1			58
							96	9									
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	83	1	1100	3	N	64	39	1			83
							70	9									
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	78	1	1009	3	N	58	77	1			64
							64	9									
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	74	1	956	3	N	50	38	1			76
							55	9									
03	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	78	1	991	3	N	54	39	1			91
							59	9									
04	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	77	1	924	3	N	67	38	1			120
							74	9									

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
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	255	1	3675	3	N	7					149
							8	9									
12	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	219	1	2892	3	N	2					151
							2	9									
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	201	1	2593	3	N	-0-					151
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	188	1	2411	3	N	23					174
							25	9									
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	242	1	3073	3	N	19	173	1			20
							21	9									
*04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	224	1	2676	3	N	-0-					20

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
11	2010	N	1884	-0-	-126	-0-	122	1	1762	3	N	-0-					41
12	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	153	1	2028	3	N	3					44
							3	9									
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	150	1	1939	3	N	-0-					44
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	190	1	2444	3	N	-0-					44
03	3100	N	3204	-0-	104	104	234	1	2967	3	N	3					47
							3	9									
*04	3000	N	3268	-0-	268	372	251	1	2997	3	N	18					65
							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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		1423	-0-	1423	1423	104	1	1319	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		62	-0-	62	1485	5	1	57	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	660	N	480	-0-	-180	-0-	11	1	306	3	Y	148	152	1			160
							163	9									
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	Y	117					277
							129	9									
01	558	N	455	-0-	-103	-0-	9	1	313	3	Y	121	272	1			126
							133	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	156	129	1			153
							172	9									
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	13	1	279	3	Y	135	148	1			140
							149	9									
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	10	1	233	3	Y	113	128	1			125
							124	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

11	2790	X	1701	-0-	-1089	-0-	57	1	1644	3	N	-0-					49
12	2883	X	1368	-0-	-1515	-0-	49	1	1319	3	N	-0-					49
01	2883	X	2638	-0-	-245	-0-	75	1	2532	3	N	28					77
							31	9									
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	95	1	2138	3	N	63					140
							69	9									
03	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	130	1	2650	3	N	-0-					140
04	2550	X	2186	-0-	-364	-0-	86	1	2100	3	N	-0-					140

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	93	1	2678	3	Y	-0-					-0-
12	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	103	1	2778	3	Y	-0-					-0-
01	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	74	1	2459	3	Y	-0-					-0-
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	108	1	2414	3	Y	-0-					-0-
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	119	1	2420	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	95	1	2308	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

11	1920	N	1619	-0-	-301	-0-	55	1	1556	3	N	7					40
							8	9									
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	57	1	1540	3	N	2					42
							2	9									
01	1860	N	1739	-0-	-121	-0-	50	1	1676	3	N	12					54
							13	9									
02	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	112	1	2502	3	N	30					84
							33	9									
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	116	1	2377	3	N	15					99
							17	9									
*04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	89	1	2162	3	N	10					109
							11	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
01	186	N	58	-0-	-128	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

11	450	N	213	-0-	-237	-0-	11 4	1 9	198	3	Y	4					8
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	468	3	Y	4					12
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29 24	1 9	469	3	Y	22	30	1			4
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24 13	1 9	339	3	Y	12					16
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	24 11	1 9	355	3	Y	10					26
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24 15	1 9	307	3	Y	14	32	1			8

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

11	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	115 4	1 9	2803	2	N	4	10	1			2
12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	118 6	1 9	2810	2	N	5					7
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	83 9	1 9	2006	2	N	8					15
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	71	1	1724	2	N	-0-					15
03	3100	N	3204	-0-	104	104	125 2	1 9	3077	2	N	2					17
*04	3000	N	2970	-0-	-30	74	123 3	1 9	2844	2	N	3					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	32	1	786	2	N	4	8	1			2
							4	9									
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	3					5
							3	9									
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	38	1	910	2	N	3					8
							3	9									
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	33	1	803	2	N	1					9
							1	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	31	1	763	2	N	-0-					9
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	34	1	781	2	N	1					10
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

11	5910	X	5431	-0-	-479	-0-	228	1	5069	2	N	122	52	1			129
							134	9									
12	5983	X	5526	-0-	-457	-0-	239	1	5201	2	N	78	150	1			57
							86	9									
01	5983	X	4645	-0-	-1338	-0-	200	1	4415	2	N	27					84
							30	9									
02	5022	X	3898	-0-	-1124	-0-	170	1	3695	2	N	30					114
							33	9									
03	5611	X	4559	-0-	-1052	-0-	201	1	4340	2	N	16	118	1			12
							18	9									
04	5430	X	4028	-0-	-1402	-0-	188	1	3808	2	N	29					41
							32	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

11	9060	X	7017	-0-	-2043	-0-	302	1	6707	2	N	7	74	1			16
							8	9									
12	7936	X	7243	-0-	-693	-0-	315	1	6847	2	N	74	36	1			54
							81	9									
01	7936	X	6356	-0-	-1580	-0-	273	1	6028	2	N	50					104
							55	9									
02	6912	X	5992	-0-	-920	-0-	261	1	5694	2	N	34					138
							37	9									
03	7254	X	6290	-0-	-964	-0-	273	1	5889	2	N	116	164	1			90
							128	9									
04	7020	X	5448	-0-	-1572	-0-	253	1	5125	2	N	64					154
							70	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	87	1	1929	2	N	-0-	62	1			8
12	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	107	1	2325	2	N	-0-	8	1			-0-
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	156	1	3442	2	N	47					47
							52	9									
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	107	1	2321	2	N	33					80
							36	9									
03	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	104	1	2235	2	N	64	95	1			49
							70	9									
*04	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	104	1	2110	2	N	32					81
							35	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3276	-0-	-294	-0-	374	1	2838	2	Y	58	66	1			69
							64	9									
12	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	628	1	4328	2	Y	40					109
							44	9									
01	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	470	1	3057	2	Y	57	85	1			81
							63	9									
02	3213	X	1895	-0-	-1318	-0-	274	1	1615	2	Y	5					86
							6	9									
03	4836	X	4498	-0-	-338	-0-	643	1	3804	2	Y	46					132
							51	9									
04	4680	X	2802	-0-	-1878	-0-	656	1	2123	2	Y	21	99	1			54
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2750	-0-	-580	-0-	320	1	2430	2	Y	-0-					20
12	3441	X	2960	-0-	-481	-0-	375	1	2585	2	Y	-0-					20
01	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	420	1	2733	2	Y	-0-					20
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	428	1	2523	2	Y	-0-					20
03	2945	X	1132	-0-	-1813	-0-	164	1	968	2	Y	-0-					20
04	3060	X	51	-0-	-3009	-0-	12	1	39	2	Y	-0-					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	96	-0-	-204	-0-	4	1	91	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-	1	1			-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	N	3	2	1			1
							3	9									

BIG COWBOY (WILCOX 4500) 07800 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 02 RRCID -> 164319 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4463 - 4468

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

BIG COWBOY (WILCOX 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 5414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
04	120 N	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	137	1	709	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		701	-0-	701	701	701	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	-0-					25
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					25
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	87	1	448	2	N	9					34
							10	9									
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			N	-0-					34
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					34
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	473	2	3	9	N	3					37

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

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

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

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

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

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

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

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

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4500	X	4186	-0-	-314	-0-	4186	2			N	-0-					106
12	4526	X	4289	-0-	-237	-0-	4286	2	3	9	N	3					109
01	4464	X	4223	-0-	-241	-0-	4222	2	1	9	N	1					110
02	4032	X	3457	-0-	-575	-0-	3457	2			N	-0-	99	1			11
03	4402	X	3008	-0-	-1394	-0-	3006	2	2	9	N	2					13
04	4200	X	2781	-0-	-1419	-0-	2781	2			N	-0-					13

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

11	1500	X	1386	-0-	-114	-0-	171	1	1215	2	N	-0-					15
12	1395	X	1313	-0-	-82	-0-	157	1	1156	2	N	-0-					15
01	1457	X	1320	-0-	-137	-0-	141	1	1178	2	N	1					16
							1	9									
02	1316	X	1189	-0-	-127	-0-	146	1	1041	2	N	2					18
							2	9									
03	1457	X	1325	-0-	-132	-0-	149	1	1176	2	N	-0-					18
*04	1380	X	1309	-0-	-71	-0-	159	1	1150	2	N	-0-	1	6			17

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	365	1	6654	2	N	-0-					-0-
12	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	382	1	6271	2	N	-0-					-0-
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	350	1	5547	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	5228	-0-	-1324	-0-	347	1	4881	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	5005	-0-	-2249	-0-	354	1	4651	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	5201	-0-	-1819	-0-	349	1	4852	2	N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 1A RRCID -> 141545 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9664 - 9731

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

11	3630	X	2878	-0-	-752	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2782	-0-	-566	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2695	-0-	-653	-0-	26	1	2669	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2252	-0-	-688	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	1099	-0-	-2001	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1947	-0-	-933	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	37	1	3785	2	N	-0-					-0-
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2807	-0-	-73	-0-	2807	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	X	11	-0-	-1043	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

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

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
12	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
01	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	95	1	9651	2	N	-0-					-0-
02	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
03	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
*04	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

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

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

11	1740	X	1664	-0-	-76	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1199	-0-	-413	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	1989	-0-	-88	-0-	19	1	1970	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	1373	-0-	-503	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1725	-0-	-352	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1267	-0-	-653	-0-	1267	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
12	9916	X	9916	-0-	-0-	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6539	-0-	-808	-0-	64	1	6475	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6322	-0-	-314	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	1114	-0-	-6233	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	2912	-0-	-6748	-0-	2912	2			N	-0-					-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
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	744	N	627	-0-	-117	-0-	6	1	621	2	N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
*04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-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
11	900	N	752	-0-	-148	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	837	N	578	-0-	-259	-0-	6	1	572	2	N	-0-					-0-
02	700	N	93	-0-	-607	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	837	N	4	-0-	-833	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	3394	-0-	-2096	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3678	-0-	-383	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3167	-0-	-491	-0-	31	1	3136	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2728	-0-	-436	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
*04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
12	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	25	1	2575	2	N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
*04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	651	N	231	-0-	-420	-0-	2	1	229	2	N	-0-					-0-
02	280	N	150	-0-	-130	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	434	N	123	-0-	-311	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4402	-0-	-1328	-0-	4402	2			N	-0-			-0-
12	5363	X	4543	-0-	-820	-0-	4543	2			N	-0-			-0-
01	5363	X	4842	-0-	-521	-0-	47	1	4795	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	3971	-0-	-873	-0-	3971	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	4016	-0-	-913	-0-	4016	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	3682	-0-	-998	-0-	3682	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

11	3000	N	3561	-0-	561	561	3561	2			N	-0-			-0-
12	2219	N	1658	-0-	-561	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
01	1550	N	1121	-0-	-429	-0-	11	1	1110	2	N	-0-			-0-
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-			-0-
03	1550	X	1354	-0-	-196	-0-	1354	2			N	-0-			-0-
04	1500	X	888	-0-	-612	-0-	888	2			N	-0-			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

11	3150	X	2583	-0-	-567	-0-	2583	2			N	-0-			-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	29	1	2969	2	N	-0-			-0-
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-			-0-
03	2852	X	1463	-0-	-1389	-0-	1463	2			N	-0-			-0-
04	2910	X	201	-0-	-2709	-0-	201	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	600	N	420	-0-	-180	-0-	420	2			N	-0-			-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	5	1	511	2	N	-0-			-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
03	744	N	342	-0-	-402	-0-	342	2			N	-0-			-0-
04	510	N	233	-0-	-277	-0-	233	2			N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	45	1	4536	2	N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
*04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6302	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
01	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	52	1	5319	2	N	-0-					-0-
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4767	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

11	2940	X	2527	-0-	-413	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2335	-0-	-579	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1745	-0-	-921	-0-	17	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2008	-0-	-400	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2015	-0-	-651	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	850	-0-	-1670	-0-	850	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

11	15810	X	13363	-0-	-2447	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	13604	-0-	-2144	-0-	13604	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	12797	-0-	-2145	-0-	125	1	12672	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	11185	-0-	-2199	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13162	-0-	-1470	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	12231	-0-	-1119	-0-	12231	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

11	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	14711	X	14711	-0-	-0-	-0-	14698	2	13	9	N	12	70	1			16
12	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	15039	2	19	9	N	17					33
01	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	143	1	14518	2	N	49	1	8			81
							54	9									
02	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	13467	2	1	9	N	1	1	8			81
03	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13475	2	1	9	N	1	49	1	1	8	32
*04	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					32

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

11	7560	X	4896	-0-	-2664	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5392	-0-	-1893	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	4124	-0-	-2231	-0-	40	1	4084	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	3199	-0-	-2401	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	953	-0-	-5247	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	321	-0-	-4899	-0-	321	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

11	3000	N	3642	-0-	642	1401	3642	2			N	-0-					-0-
12	4733	X	3332	-0-	-1401	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	30	1	3061	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
*04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BISHOP, EAST (7200) 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245

11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

11	2220	#	1654	-0-	-566	-0-	1552	1	102	9	N	93	190	1			273
12	2294	#	1662	-0-	-632	-0-	1555	1	107	9	N	97	148	1			222
01	2294	#	1267	-0-	-1027	-0-	1169	1	98	9	N	89	181	1			130
02	1652	#	1318	-0-	-334	-0-	1243	1	75	9	N	68					198
03	1736	#	1316	-0-	-420	-0-	1229	1	87	9	N	79	177	1			100
04	1650	#	1349	-0-	-301	-0-	1266	1	83	9	N	75					175

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					120
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					131
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					142
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					152
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	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
11	690	N	223	-0-	-467	-0-	223	1			N	-0-					314
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-	169	1			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

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1910	2	23	9	N	21					108
12	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1391	2	70	9	N	64					172
01	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					172
02	1792	N	113	-0-	-1679	-0-	113	2			N	-0-					172
03	1457	N	10	-0-	-1447	-0-	10	2			N	-0-					172
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					172

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

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
11	5910	#	4000	-0-	-1910	-0-	3781	2	219	9	N	199	178	1			231
12	6107	#	5099	-0-	-1008	-0-	5099	2			N	-0-					231
01	6107	#	5489	-0-	-618	-0-	5489	2			N	-0-					231
02	5404	#	4484	-0-	-920	-0-	4484	2			N	-0-					231
03	5549	#	5012	-0-	-537	-0-	5012	2			N	-0-					231
04	5310	#	4246	-0-	-1064	-0-	4246	2			N	-0-					231

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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

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
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	117	1	898	2	Y	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	187	1	985	2	Y	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	212	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	936	-0-	-16	-0-	85	1	851	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	79	1	990	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	230	1	796	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

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
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	40	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	60	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	65	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	2	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	Y	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	91	1	314	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

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
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	227	1	1752	2	Y	-0-					1
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	277	1	1459	2	Y	-0-					1
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	406	1	1649	2	Y	-0-					1
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	126	1	1258	2	Y	-0-					1
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	63	1	794	2	Y	-0-					1
04	1980	N	1526	-0-	-454	-0-	342	1	1184	2	Y	-0-					1

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
11	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	330	1	2545	2	Y	-0-					-0-
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	450	1	2375	2	Y	-0-					-0-
01	2480	N	2113	-0-	-367	-0-	417	1	1694	2	Y	2					2
							2	9									
02	2240	N	2012	-0-	-228	-0-	183	1	1827	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2480	N	1632	-0-	-848	-0-	120	1	1503	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
04	2880	X	2169	-0-	-711	-0-	486	1	1679	2	Y	4					4
							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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	196	1	1507	2	Y	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	259	1	1363	2	Y	-0-					-0-
01	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	328	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	147	1	1469	2	Y	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	154	1	1939	2	Y	-0-					-0-
*04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	368	1	1271	2	Y	7					7
							8	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-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
11	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	844	1	6500	2	Y	178	177	1			48
							196	9									
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	1050	1	5533	2	Y	126					174
							139	9									
01	6200	X	4719	-0-	-1481	-0-	915	1	3721	2	Y	75					249
							83	9									
02	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	543	1	5421	2	Y	115	144	1			220
							127	9									
03	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	497	1	6245	2	Y	71	216	1			75
							78	9									
04	5160	X	122	-0-	-5038	-0-	8	1	28	2	Y	78					153
							86	9									

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. (I) GAS 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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	216	1	1662	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	318	1	1679	2	Y	-0-					2
01	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	310	1	1262	2	Y	1					3
							1	9									
02	1540	N	1033	-0-	-507	-0-	94	1	938	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	1705	N	939	-0-	-766	-0-	69	1	869	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	1470	N	1112	-0-	-358	-0-	249	1	862	2	Y	1					3
							1	9									

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	369	1	2844	2	Y	-0-					-0-
12	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	394	1	2079	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1579	-0-	-746	-0-	311	1	1266	2	Y	2					2
							2	9									
02	2100	X	1463	-0-	-637	-0-	133	1	1328	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2325	X	2095	-0-	-230	-0-	154	1	1932	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
04	3210	X	1716	-0-	-1494	-0-	384	1	1328	2	Y	4					5
							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. (I) GAS 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	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	469	1	3613	2	Y	-0-					-0-
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	487	1	2565	2	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1253	-0-	-917	-0-	247	1	1004	2	Y	2					2
							2	9									
02	1960	X	1129	-0-	-831	-0-	102	1	1024	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	2170	X	1149	-0-	-1021	-0-	84	1	1050	2	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
04	3210	X	1039	-0-	-2171	-0-	232	1	803	2	Y	4					4
							4	9									

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	87	1	668	2	Y	-0-					1
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	155	1	816	2	Y	-0-					1
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	161	1	656	2	Y	1					2
							1	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	87	1	874	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	70	1	878	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	244	1	842	2	Y	1					1
							1	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	63	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	89	1	470	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	111	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	56	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	2	Y	-0-					-0-
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	178	1	615	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	76	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	99	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	677	-0-	-408	-0-	132	1	539	2	Y	5					5
							6	9									
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	52	1	522	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	52	1	648	2	Y	32	35	1			-0-
							35	9									
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	155	1	534	2	Y	9					9
							10	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
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	229	1	1767	2	Y	-0-					-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	332	1	1751	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	352	1	1430	2	Y	4					4
							4	9									
02	1820	N	1478	-0-	-342	-0-	134	1	1336	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
03	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	124	1	1564	2	Y	27	30	1			-0-
							30	9									
*04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	416	1	1439	2	Y	7					7
							8	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1110	N	1292	-0-	182 B	-38107	70	1	1222	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	815	-0-	-332 B	-38107	46	1	769	3	N	-0-					-0-
01	0	N	948	-0-	948 B	-37159	52	1	896	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1060	-0-	24 B	-37135	59	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	806	N	1331	-0-	525 B	-36610	74	1	1257	3	N	-0-					-0-
04	930	N	1381	-0-	451 B	-36159	78	1	1303	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	319	-0-	19 B	-14353	15	1	304	3	N	-0-					-0-
12	217	N	326	-0-	109 B	-14244	16	1	310	3	N	-0-					-0-
01	0	N	406	-0-	406 B	-13838	18	1	388	3	N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6 B	-13838	13	1	289	3	N	-0-					-0-
03	341	N	227	-0-	-114 B	-13838	11	1	216	3	N	-0-					-0-
04	390	N	304	-0-	-86 B	-13838	15	1	289	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	126	1	1666	2	Y	-0-					-0-
							379	3									
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	94	1	1238	2	Y	-0-					-0-
							398	3									
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	151	1	1674	2	Y	-0-					-0-
							516	3									
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	121	1	1307	2	Y	-0-					-0-
							406	3									
03	3100	N	3532	-0-	432	432	225	1	2514	2	Y	1	1	1			-0-
							792	3	1	9							
*04	3000	N	2686	-0-	-314	118	164	1	1903	2	Y	-0-					-0-
							619	3									

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2742	-0-	-1398	-0-	159	1	2105	2	Y	-0-					-0-
							478	3									
12	4278	X	2538	-0-	-1740	-0-	137	1	1815	2	Y	-0-					-0-
							586	3									
01	4123	X	2679	-0-	-1444	-0-	172	1	1916	2	Y	-0-					-0-
							591	3									
02	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	177	1	1917	2	Y	-0-					-0-
							596	3									
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	187	1	2084	2	Y	1	1	1			-0-
							655	3	1	9							
*04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	157	1	1830	2	Y	-0-					-0-
							595	3									

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

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

11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					-0-
							58	3									

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

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

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

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

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

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

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	Y	-0-					-0-
						75	3									
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	Y	-0-					-0-
						95	3									
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	Y	-0-					-0-
						93	3									
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	35	1	376	2	Y	-0-					-0-
						116	3									
03	619 N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	441	2	Y	-0-					-0-
						139	3									
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	370	2	Y	-0-					-0-
						120	3									

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

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

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

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	42 126	1 3	557	2	N	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36 157	1 3	486	2	N	-0-					-0-
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	38 130	1 3	420	2	N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43 143	1 3	462	2	N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	47 164	1 3	520	2	N	-0-					-0-
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38 145	1 3	444	2	N	-0-					-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	2756	-0-	-484	-0-	265 3	1 9	2488	2	N	3					86
12	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	231 4	1 9	2621	2	N	4					90
01	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	256 4	1 9	2895	2	N	4	1	1	4	8	89
02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	247 34	1 9	2698	2	N	31					120
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	255 24	1 9	2617	2	N	22	2	8			140
04	3060	X	2553	-0-	-507	-0-	232 22	1 9	2299	2	N	20	1	1	8	8	151

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
11	2190	X	2000	-0-	-190	-0-	185 83	1 9	1732	2	N	75					376
12	2263	X	1649	-0-	-614	-0-	129 52	1 9	1468	2	N	47					423
01	2263	X	1733	-0-	-530	-0-	134 88	1 9	1511	2	N	80	171	1	4	8	328
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	173 97	1 9	1893	2	N	88					416
03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	210 122	1 9	2149	2	N	111	1	8			526
*04	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	218 133	1 9	2162	2	N	121	187	1	2	8	458

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6150		5957	-0-	-193	-0-	886 68	1 9	5003	2	N	62					338
12	6355		5815	-0-	-540	-0-	901 77	1 9	4837	2	N	70					408
01	6355		5787	-0-	-568	-0-	948 53	1 9	4786	2	N	48	184	1			272
02	5768	#	5011	-0-	-757	-0-	864 72	1 9	4075	2	N	65					337
03	6169	#	5738	-0-	-431	-0-	1040 74	1 9	4624	2	N	67					404
04	5970	#	5466	-0-	-504	-0-	1037 35	1 9	4394	2	N	32	187	1			249

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-				Y	-0-	1	0	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG (FRIO 5100) 09646 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 176556 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5040 - 5044

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	633	-0-	-627	-0-	23	1	534	2	Y	69	65	1			28
							76	9									
12	1457	N	1052	-0-	-405	-0-	43	1	934	2	Y	68	64	1			32
							75	9									
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	47	1	1015	2	Y	72	66	1			38
							79	9									
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	Y	64	66	1			36
							70	9									
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	39	1	906	2	Y	65	60	1			41
							72	9									
04	1110	N	926	-0-	-184	-0-	34	1	838	2	Y	49	57	1			33
							54	9									

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
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*04	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	100	1	719	3	Y	-0-					3
12	899	N	766	-0-	-133	-0-	96	1	670	3	Y	-0-					3
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	95	1	686	3	Y	-0-					3
02	756	N	500	-0-	-256	-0-	60	1	440	3	Y	-0-					3
03	775	N	608	-0-	-167	-0-	73	1	535	3	Y	-0-					3
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	95	1	676	3	Y	-0-					3

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
11	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	934	1	6706	3	Y	13					33
							14	9									
12	7812	X	5114	-0-	-2698	-0-	637	1	4460	3	Y	15	23	1			25
							17	9									
01	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	904	1	6499	3	Y	32	39	1			18
							35	9									
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	871	1	6427	3	Y	30	39	1			9
							33	9									
03	7905	X	3573	-0-	-4332	-0-	430	1	3143	3	Y	-0-					9
04	7650	X	259	-0-	-7391	-0-	32	1	227	3	Y	-0-					9

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	65	1	463	3	N	130	97	1			173
							143	9									
12	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	191	1	1334	3	N	130	101	1			202
							143	9									
01	585	X	585	-0-	-0-	-0-	71	1	514	3	N	-0-					202
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	72	1	528	3	N	-0-					202
03	1674	N	857	-0-	-817	-0-	80	1	588	3	N	172	331	1			43
							189	9									
04	570	N	322	-0-	-248	-0-	33	1	234	3	N	50					93
							55	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

11	180	N	135	-0-	-45	-0-	49	1	86	2	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	51	1	96	2	N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	60	1	87	2	N	-0-					-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

11	120	N	113	-0-	-7	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-					-0-
							4	3									
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	N	-0-					-0-
							7	3									

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

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

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	302 106	1 3	3193 1	2 9	N	1					2
12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	305 97	1 3	3218	2	N	-0-					2
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	300 97	1 3	3180	2	N	-0-					2
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	264 120	1 3	2808	2	N	-0-					2
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	280 130	1 3	3102	2	N	-0-	2	1			-0-
*04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	272 117	1 3	2996	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

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

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

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

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2 4	1 3	125	2	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2 4	1 3	128	2	N	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	2 4	1 3	117	2	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	118	2	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2 6	1 3	137	2	N	-0-					-0-
*04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	140	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

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
11	11220	X	9843	-0-	-1377	-0-	825	1	8716	2	N	11					60
							290	3	12	9							
12	11594	X	10071	-0-	-1523	-0-	848	1	8941	2	N	11					71
							270	3	12	9							
01	11408	X	9266	-0-	-2142	-0-	776	1	8225	2	N	13					84
							251	3	14	9							
02	9828	X	8634	-0-	-1194	-0-	714	1	7590	2	N	5					89
							324	3	6	9							
03	10478	X	9192	-0-	-1286	-0-	733	1	8117	2	N	3					92
							339	3	3	9							
04	9840	X	8426	-0-	-1414	-0-	678	1	7457	2	N	-0-					92
							291	3									

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

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
11	3000	X	2526	-0-	-474	-0-	212	1	2239	2	N	1					2
							74	3	1	9							
12	2883	X	2676	-0-	-207	-0-	226	1	2378	2	N	-0-					2
							72	3									
01	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	213	1	2255	2	N	-0-					2
							69	3									
02	2548	X	2342	-0-	-206	-0-	194	1	2060	2	N	-0-					2
							88	3									
03	2666	N	2458	-0-	-208	-0-	196	1	2171	2	N	-0-	2	1			-0-
							91	3									
04	2460	N	2241	-0-	-219	-0-	180	1	1984	2	N	-0-					-0-
							77	3									

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

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
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	57	1	602	2	N	-0-					-0-
							20	3									
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	54	1	573	2	N	-0-					-0-
							17	3									
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	62	1	657	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	56	1	596	2	N	-0-					-0-
							25	3									
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	620	2	N	-0-					-0-
							26	3									
04	720	N	606	-0-	-114	-0-	49	1	536	2	N	-0-					-0-
							21	3									

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

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
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	3	1	201	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	5	1	259	2	N	-0-					-0-
							8	3									
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	N	-0-					-0-
							10	3									
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	4	1	211	2	N	-0-					-0-
							9	3									
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	3	1	205	2	N	-0-					-0-
							8	3									

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-
							13	3									
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	8	1	433	2	N	-0-					-0-
							13	3									
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	8	1	461	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	8	1	425	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-
							17	3									
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	7	1	398	2	N	-0-					-0-
							16	3									

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

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

11	840	N	683	-0-	-157	-0-	11	1	650	2	N	-0-					-0-
							22	3									
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	11	1	646	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	744	N	667	-0-	-77	-0-	11	1	637	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	11	1	621	2	N	-0-					-0-
							27	3									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	12	1	688	2	N	-0-					-0-
							29	3									
*04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	11	1	667	2	N	-0-					-0-
							26	3									

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

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

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	184	1	1950	2	N	-0-					1
							65	3									
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	167	1	1755	2	N	-0-					1
							53	3									
01	2170	N	2129	-0-	-41	-0-	179	1	1892	2	N	-0-					1
							58	3									
02	2044	N	1934	-0-	-110	-0-	160	1	1701	2	N	-0-					1
							73	3									
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	168	1	1858	2	N	-0-	1	1			-0-
							78	3									
04	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	160	1	1765	2	N	-0-					-0-
							69	3									

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	5	1	272	2	N	-0-					-0-
							11	3									
*04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	4	1	245	2	N	-0-					-0-
							10	3									

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

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

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	105	1	1111	2	N	1					1
							37	3	1	9							
12	1271	N	1016	-0-	-255	-0-	86	1	903	2	N	-0-					1
							27	3									
01	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	102	1	1080	2	N	-0-					1
							33	3									
02	1176	N	1119	-0-	-57	-0-	93	1	984	2	N	-0-					1
							42	3									
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	99	1	1094	2	N	-0-	1	1			-0-
							46	3									
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	90	1	987	2	N	-0-					-0-
							38	3									

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

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

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

11	5610	X	4846	-0-	-764	-0-	406	1	4296	2	N	1					3
							143	3	1	9							
12	5797	X	4214	-0-	-1583	-0-	355	1	3746	2	N	-0-					3
							113	3									
01	5797	X	4173	-0-	-1624	-0-	350	1	3710	2	N	-0-					3
							113	3									
02	4732	X	4117	-0-	-615	-0-	341	1	3621	2	N	-0-					3
							155	3									
03	5177	X	4789	-0-	-388	-0-	382	1	4230	2	N	-0-	3	1			-0-
							177	3									
*04	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	409	1	4499	2	N	-0-					-0-
							175	3									

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3375	-0-	-225	-0-	283 99	1 3	2992 1	2 9	N	1					2
12	3720	X	3258	-0-	-462	-0-	275 88	1 3	2895	2	N	-0-					2
01	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	291 94	1 3	3083	2	N	-0-					2
02	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	263 119	1 3	2792	2	N	-0-					2
03	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	279 129	1 3	3084	2	N	-0-	2	1			-0-
*04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	294 126	1 3	3234	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

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

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

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

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	140	N	46	-0-	-94	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

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

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	858	1	1504	2	N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	698	1	1298	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1562	-0-	-484	-0-	633	1	929	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1196	-0-	-1016	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1299	-0-	-685	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	540	N	476	-0-	-64	-0-	8	1	453	2	N	-0-					-0-
							15	3									
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	9	1	494	2	N	-0-					-0-
							15	3									
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	9	1	490	2	N	-0-					-0-
							15	3									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	8	1	430	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	8	1	431	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	7	1	414	2	N	-0-					-0-
							16	3									

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

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
11	930	N	913	-0-	-17	-0-	77	1	809	2	N	-0-					-0-
							27	3									
12	961	N	889	-0-	-72	-0-	75	1	790	2	N	-0-					-0-
							24	3									
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	75	1	791	2	N	-0-					-0-
							24	3									
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	69	1	732	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	74	1	814	2	N	-0-					-0-
							34	3									
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	72	1	795	2	N	-0-					-0-
							31	3									

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	2	1	133	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	243	2	N	-0-					-0-
							7	3									
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	3	1	170	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	265	2	N	-0-					-0-
							10	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	68	1	3913	2	N	-0-					2
							130	3									
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	70	1	4010	2	N	-0-					2
							121	3									
01	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	71	1	4055	2	N	1					3
							124	3	1	9							
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	66	1	3675	2	N	-0-					3
							157	3									
03	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	71	1	4030	2	N	-0-	3	1			-0-
							168	3									
*04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	69	1	4163	2	N	-0-					-0-
							162	3									

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	175	1	1851	2	N	-0-					1
							62	3									
12	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	175	1	1845	2	N	-0-					1
							56	3									
01	2108	N	2016	-0-	-92	-0-	169	1	1792	2	N	-0-					1
							55	3									
02	1960	N	1848	-0-	-112	-0-	153	1	1626	2	N	-0-					1
							69	3									
03	2077	N	2045	-0-	-32	-0-	163	1	1807	2	N	-0-	1	1			-0-
							75	3									
*04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	161	1	1773	2	N	-0-					-0-
							69	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	9	1	495	2	N	-0-					-0-
							16	3									
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	9	1	515	2	N	-0-					-0-
							16	3									
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	9	1	500	2	N	-0-					-0-
							15	3									
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	8	1	426	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	527	N	481	-0-	-46	-0-	8	1	454	2	N	-0-					-0-
							19	3									
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	7	1	435	2	N	-0-					-0-
							17	3									

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
							2	3									
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					-0-
							5	3									
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-
							5	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3 6	1 3	169	2	N	-0-			-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4 7	1 3	223	2	N	-0-			-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4 7	1 3	223	2	N	-0-			-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3 8	1 3	181	2	N	-0-			-0-
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	3 7	1 3	165	2	N	-0-			-0-
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	2 6	1 3	143	2	N	-0-			-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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

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

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	4	1	208	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
							7	3									
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	4	1	241	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	3	1	195	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	4	1	234	2	N	-0-					-0-
							9	3									

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
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	186	1	1971	2	N	-0-					1
							66	3									
12	2263	N	2084	-0-	-179	-0-	176	1	1852	2	N	-0-					1
							56	3									
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	190	1	2014	2	N	-0-					1
							62	3									
02	2072	N	2058	-0-	-14	-0-	170	1	1811	2	N	-0-					1
							77	3									
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	178	1	1975	2	N	-0-	1	1			-0-
							82	3									
*04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	177	1	1946	2	N	-0-					-0-
							76	3									

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	84	-0-	-6	-0-	1	1	80	2	N	-0-					-0-
							3	3									
12	217	N	82	-0-	-135	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
							2	3									
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	3	1	146	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
							6	3									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
							7	3									
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	9	1	520	2	N	-0-					-0-
							20	3									

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	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

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160891 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10052 - 10250

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

11	1110	N	984	-0-	-126	-0-	16 1 31 3	936 2 1 9			N	1					1
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	17 1 30 3	986 2			N	-0-					1
01	1023	N	897	-0-	-126	-0-	15 1 26 3	856 2			N	-0-					1
02	924	N	779	-0-	-145	-0-	13 1 31 3	735 2			N	-0-					1
03	1023	N	821	-0-	-202	-0-	14 1 32 3	775 2			N	-0-	1	1			-0-
04	870	N	701	-0-	-169	-0-	11 1 26 3	664 2			N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

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

USA WELL #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 10398

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

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

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

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

USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

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

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1050	N	937	-0-	-113	-0-	15 30	1 3	892	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	17 29	1 3	962	2	N	-0-					-0-
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	16 28	1 3	912	2	N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	15 36	1 3	854	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	16 39	1 3	930	2	N	-0-					-0-
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	16 37	1 3	944	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	48 17	1 3	506	2	N	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	47 15	1 3	495	2	N	-0-					-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	44 14	1 3	470	2	N	-0-					-0-
02	532	N	418	-0-	-114	-0-	35 16	1 3	367	2	N	-0-					-0-
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	36 17	1 3	401	2	N	-0-					-0-
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	33 14	1 3	365	2	N	-0-					-0-

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

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

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

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

11	3210 X	2946	-0-	-264	-0-	49	1	2804	2	N	-0-					2
						93	3									
12	3317 X	3311	-0-	-6	-0-	55	1	3160	2	N	-0-					2
						96	3									
01	3317 X	3293	-0-	-24	-0-	55	1	3142	2	N	-0-					2
						96	3									
02	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	48	1	2680	2	N	-0-					2
						114	3									
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	51	1	2896	2	N	-0-	2	1			-0-
						121	3									
*04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	47	1	2836	2	N	-0-					-0-
						111	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2250	-0-	-150	-0-	37	1	2142	2	N	-0-					1
							71	3									
12	2511	N	2239	-0-	-272	-0-	37	1	2137	2	N	-0-					1
							65	3									
01	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	36	1	2070	2	N	-0-					1
							63	3									
02	2100	N	1676	-0-	-424	-0-	28	1	1581	2	N	-0-					1
							67	3									
03	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	37	1	2074	2	N	-0-	1	1			-0-
							87	3									
*04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	34	1	2074	2	N	-0-					-0-
							81	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	45	1	2580	2	N	-0-					1
							86	3									
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	45	1	2600	2	N	-0-					1
							79	3									
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	42	1	2433	2	N	-0-					1
							74	3									
02	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	41	1	2263	2	N	-0-					1
							97	3									
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	46	1	2586	2	N	-0-	1	1			-0-
							108	3									
*04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	42	1	2507	2	N	-0-					-0-
							98	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2204	-0-	-136	-0-	36	1	2098	2	N	-0-					1
							70	3									
12	2635	N	2483	-0-	-152	-0-	41	1	2370	2	N	-0-					1
							72	3									
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	38	1	2194	2	N	-0-					1
							67	3									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	36	1	1993	2	N	-0-					1
							85	3									
03	2480	N	2257	-0-	-223	-0-	38	1	2130	2	N	-0-	1	1			-0-
							89	3									
04	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	34	1	2025	2	N	-0-					-0-
							79	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 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
11	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	121 42	1 3	1275	2	N	-0-					1
12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	121 39	1 3	1277	2	N	-0-					1
01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	118 38	1 3	1250	2	N	-0-					1
02	1344	N	1271	-0-	-73	-0-	105 48	1 3	1118	2	N	-0-					1
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	112 52	1 3	1235	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	109 47	1 3	1202	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

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

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

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

11	10242	X	2449	-0-	-7793	-0-	40 78	1 3	2331	2	N	-0-					1
12	2728	X	2326	-0-	-402	-0-	39 67	1 3	2220	2	N	-0-					1
01	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	41 72	1 3	2371	2	N	-0-					1
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	43 102	1 3	2393	2	N	-0-					1
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	44 103	1 3	2468	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2460	X	2440	-0-	-20	-0-	38 90	1 3	2312	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	570	N	545	-0-	-25	-0-	46	1	483	2	N	-0-					-0-
							16	3									
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	46	1	487	2	N	-0-					-0-
							15	3									
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	45	1	473	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	39	1	419	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	42	1	464	2	N	-0-					-0-
							19	3									
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	41	1	453	2	N	-0-					-0-
							18	3									

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

11	4170	X	2971	-0-	-1199	-0-	49	1	2828	2	N	-0-					2
							94	3									
12	4309	X	3433	-0-	-876	-0-	57	1	3277	2	N	-0-					2
							99	3									
01	4030	X	3317	-0-	-713	-0-	55	1	3165	2	N	-0-					2
							97	3									
02	3136	X	3032	-0-	-104	-0-	51	1	2859	2	N	-0-					2
							122	3									
03	3441	X	3015	-0-	-426	-0-	50	1	2846	2	N	-0-	2	1			-0-
							119	3									
04	3330	X	2718	-0-	-612	-0-	43	1	2575	2	N	-0-					-0-
							100	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1624	-0-	-236	-0-	27	1	1546	2	N	-0-					1
							51	3									
12	1891	N	1650	-0-	-241	-0-	28	1	1574	2	N	-0-					1
							48	3									
01	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	28	1	1589	2	N	-0-					1
							49	3									
02	1512	N	1429	-0-	-83	-0-	24	1	1347	2	N	-0-					1
							58	3									
03	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	25	1	1427	2	N	-0-	1	1			-0-
							60	3									
04	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	23	1	1378	2	N	-0-					-0-
							54	3									

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	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

11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	336	N	198	-0-	-138	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	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
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

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

BOB WEST (L-15) 10041 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 201 RRCID -> 151284 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 9544 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

11	480	N	465	-0-	-15	-0-	169	1	296	2	N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	166	1	308	2	N	-0-					-0-
01	465	N	407	-0-	-58	-0-	165	1	242	2	N	-0-					-0-
02	448	N	284	-0-	-164	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	465	N	232	-0-	-233	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

11	300	N	255	-0-	-45	-0-	93	1	162	2	N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	80	1	149	2	N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	115	1	169	2	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

11	90	N	78	-0-	-12	-0-	28	1	50	2	N	-0-					-0-
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	20	1	38	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	37	2	N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

11	480	N	466	-0-	-14	-0-	8	1	443	2	N	-0-					-0-
							15	3									
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	8	1	464	2	N	-0-					-0-
							14	3									
01	496	N	309	-0-	-187	-0-	5	1	295	2	N	-0-					-0-
							9	3									
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 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
11	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	43	1	2489	2	N	1					2
							83	3	1	9							
12	2852	X	2725	-0-	-127	-0-	45	1	2601	2	N	-0-					2
							79	3									
01	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	46	1	2659	2	N	-0-					2
							81	3									
02	2492	X	2479	-0-	-13	-0-	42	1	2337	2	N	-0-					2
							100	3									
03	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	40	1	2261	2	N	-0-	2	1			-0-
							94	3									
04	2700	X	2356	-0-	-344	-0-	37	1	2232	2	N	-0-					-0-
							87	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	855	-0-	-75	-0-	14	1	814	2	N	-0-					-0-
							27	3									
12	961	N	862	-0-	-99	-0-	14	1	823	2	N	-0-					-0-
							25	3									
01	930	N	878	-0-	-52	-0-	15	1	837	2	N	-0-					-0-
							26	3									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	14	1	782	2	N	-0-					-0-
							33	3									
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	15	1	871	2	N	-0-					-0-
							36	3									
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	14	1	862	2	N	-0-					-0-
							34	3									

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
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-					-0-
							5	3									
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	141	2	N	-0-					-0-
							4	3									
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-
							6	3									
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	N	-0-					-0-
							5	3									

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 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
11	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	477	1	5042	2	N	1					3
							168	3	1	9							
12	5580	X	5439	-0-	-141	-0-	459	1	4834	2	N	-0-					3
							146	3									
01	5797	X	5043	-0-	-754	-0-	423	1	4483	2	N	-0-					3
							137	3									
02	T. A.		4410	-0-	4410	4410	365	1	3879	2	N	-0-					3
							166	3									
03	T. A.		4386	-0-	4386	8796	350	1	3874	2	N	-0-	3	1			-0-
							162	3									
04	T. A.		5618	-0-	5618	14414	452	1	4972	2	N	-0-					-0-
							194	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	42	1	2419	2	N	-0-					1
							80	3									
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	41	1	2340	2	N	-0-					1
							71	3									
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	45	1	2589	2	N	-0-					1
							79	3									
02	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	40	1	2223	2	N	-0-					1
							95	3									
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	44	1	2503	2	N	-0-	1	1			-0-
							105	3									
*04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	40	1	2403	2	N	-0-					-0-
							94	3									

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
11	810	N	371	-0-	-439	-0-	31	1	329	2	N	-0-					-0-
							11	3									
12	651	N	590	-0-	-61	-0-	50	1	524	2	N	-0-					-0-
							16	3									
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	68	1	720	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	39	1	418	2	N	-0-					-0-
							18	3									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	63	1	696	2	N	-0-					-0-
							29	3									
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	57	1	630	2	N	-0-					-0-
							25	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	37	1	2160	2	N	1					2
							72	3	1	9							
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	37	1	2133	2	N	-0-					2
							65	3									
01	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	39	1	2238	2	N	-0-					2
							68	3									
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	38	1	2131	2	N	-0-					2
							91	3									
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	42	1	2397	2	N	-0-	2	1			-0-
							100	3									
*04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	40	1	2388	2	N	-0-					-0-
							93	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
04	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	9630	X	8843	-0-	-787	-0-	742	1	7839	2	N	1					4
							261	3	1	9							
12	9951	X	9634	-0-	-317	-0-	812	1	8563	2	N	-0-					4
							259	3									
01	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	840	1	8908	2	N	1					5
							272	3	1	9							
02	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	782	1	8303	2	N	-0-					5
							355	3									
03	9641	X	9496	-0-	-145	-0-	758	1	8388	2	N	-0-	5	1			-0-
							350	3									
04	9690	X	9654	-0-	-36	-0-	776	1	8545	2	N	-0-					-0-
							333	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	228	-0-	-72	-0-	4	1	217	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
							8	3									
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	4	1	222	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
							9	3									
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	3	1	196	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	N	-0-					-0-
							9	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
							3	3									
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
							3	3									

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	196	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
							3	3									
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	247	2	N	-0-					-0-
							8	3									
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
							7	3									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-
							5	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

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

11	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	803	1	8487	2	N	1					2
							282	3	1	9							
12	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	817	1	8612	2	N	-0-					2
							260	3									
01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	803	1	8516	2	N	1					3
							260	3	1	9							
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	854	1	9068	2	N	-0-					3
							387	3									
03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	845	1	9352	2	N	-0-	3	1			-0-
							391	3									
*04	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	911	1	10023	2	N	-0-					-0-
							391	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

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

11	960	N	956	-0-	-4	-0-	80	1	848	2	N	-0-					-0-
							28	3									
12	992	N	671	-0-	-321	-0-	57	1	596	2	N	-0-					-0-
							18	3									
01	961	N	661	-0-	-300	-0-	55	1	588	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	896	N	576	-0-	-320	-0-	48	1	506	2	N	-0-					-0-
							22	3									
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	50	1	558	2	N	-0-					-0-
							23	3									
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	50	1	548	2	N	-0-					-0-
							21	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

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

11	270	N	215	-0-	-55	-0-	4	1	204	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	4	1	253	2	N	-0-					-0-
							8	3									
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	4	1	226	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	281	2	N	-0-					-0-
							12	3									
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	4	1	236	2	N	-0-					-0-
							10	3									
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	288	2	N	-0-					-0-
							11	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT A WELL #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	600	N	469	-0-	-131	-0-	39	1	416	2	N	-0-					-0-
							14	3									
12	682	N	571	-0-	-111	-0-	48	1	508	2	N	-0-					-0-
							15	3									
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	187	1	1987	2	N	1					1
							61	3	1	9							
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	56	1	600	2	N	-0-					1
							26	3									
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	54	1	601	2	N	-0-	1	1			-0-
							25	3									
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	59	1	647	2	N	-0-					-0-
							25	3									

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	154	1	1631	2	N	-0-					1
							54	3									
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	155	1	1637	2	N	-0-					1
							50	3									
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	159	1	1687	2	N	-0-					1
							52	3									
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	141	1	1502	2	N	-0-					1
							64	3									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	152	1	1678	2	N	-0-	1	1			-0-
							70	3									
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	150	1	1651	2	N	-0-					-0-
							64	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	36	1	2105	2	N	-0-					1
							70	3									
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	38	1	2170	2	N	-0-					1
							66	3									
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	38	1	2154	2	N	-0-					1
							66	3									
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	37	1	2037	2	N	-0-					1
							87	3									
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	37	1	2085	2	N	-0-	1	1			-0-
							87	3									
*04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	34	1	2053	2	N	-0-					-0-
							80	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	10	1	581	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	11	1	615	2	N	-0-					-0-
							19	3									
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	11	1	622	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	10	1	549	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	11	1	600	2	N	-0-					-0-
							25	3									
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	10	1	605	2	N	-0-					-0-
							24	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

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

USA WELL #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 12000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	55	1	585	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	56	1	587	2	N	-0-					-0-
							18	3									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	54	1	572	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	48	1	506	2	N	-0-					-0-
							22	3									
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	50	1	551	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	48	1	528	2	N	-0-					-0-
							21	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	585	1	6185	2	N	1					3
							206	3	1	9							
12	7595	X	7051	-0-	-544	-0-	595	1	6266	2	N	-0-					3
							190	3									
01	7595	X	6748	-0-	-847	-0-	566	1	5999	2	N	-0-					3
							183	3									
02	6860	X	6029	-0-	-831	-0-	499	1	5304	2	N	-0-					3
							226	3									
03	7223	X	5220	-0-	-2003	-0-	417	1	4610	2	N	-0-	3	1			-0-
							193	3									
04	6990	X	5446	-0-	-1544	-0-	438	1	4820	2	N	-0-					-0-
							188	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

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

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

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

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

11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	289	1	3054	2	N	1					2
							102	3	1	9							
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	268	1	2823	2	N	-0-					2
							85	3									
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	278	1	2943	2	N	-0-					2
							90	3									
02	3220	X	2958	-0-	-262	-0-	245	1	2602	2	N	-0-					2
							111	3									
03	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	259	1	2864	2	N	-0-	2	1			-0-
							120	3									
04	3450	X	3054	-0-	-396	-0-	246	1	2703	2	N	-0-					-0-
							105	3									

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

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

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

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

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

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

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

11	14546	X	14546	-0-	-0-	-0-	1220	1	12895	2	N	2					7
							429	3	2	9							
12	14756	X	13832	-0-	-924	-0-	1166	1	12294	2	N	-0-					7
							372	3									
01	14632	X	14500	-0-	-132	-0-	1216	1	12890	2	N	-0-					7
							394	3									
02	13496	X	13140	-0-	-356	-0-	1088	1	11558	2	N	-0-					7
							494	3									
03	14942	X	14443	-0-	-499	-0-	1153	1	12756	2	N	1	7	1			1
							533	3	1	9							
04	14460	X	14080	-0-	-380	-0-	1132	1	12462	2	N	-0-					1
							486	3									

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

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

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

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	330	N	172	-0-	-158	-0-	3 5	1 3	164	2	N	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	3 6	1 3	189	2	N	-0-					-0-
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	4 8	1 3	247	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	3 8	1 3	188	2	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4 9	1 3	210	2	N	-0-					-0-
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	4 9	1 3	234	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	2 3	1 3	92	2	N	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	2 3	1 3	99	2	N	-0-					-0-
01	310	N	111	-0-	-199	-0-	2 3	1 3	106	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	106	2	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2 4	1 3	90	2	N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	2 4	1 3	96	2	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
11	9810	X	8559	-0-	-1251	-0-	718 252	1 3	7588 1	2 9	N	1					5
12	10075	X	8682	-0-	-1393	-0-	732 233	1 3	7717	2	N	-0-					5
01	9641	X	8868	-0-	-773	-0-	744 241	1 3	7883	2	N	-0-					5
02	8568	X	7913	-0-	-655	-0-	655 297	1 3	6961	2	N	-0-					5
03	9486	X	8442	-0-	-1044	-0-	674 311	1 3	7457	2	N	-0-	5	1			-0-
04	8580	X	8172	-0-	-408	-0-	657 282	1 3	7233	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18360	X	17576	-0-	-784	-0-	289	1	16730	2	N	1					9
							556	3	1	9							
12	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	286	1	16362	2	N	-0-					9
							495	3									
01	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	293	1	16782	2	N	1					10
							513	3	1	9							
02	16408	X	15161	-0-	-1247	-0-	257	1	14294	2	N	-0-					10
							610	3									
03	22257	X	22257	-0-	-0-	-0-	371	1	21008	2	N	1	10	1			1
							877	3	1	9							
04	17580	X	17261	-0-	-319	-0-	271	1	16353	2	N	-0-					1
							637	3									

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

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

11	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							1	3									
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
							2	3									
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	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

11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	308	N	118	-0-	-190	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	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

11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	504	N	203	-0-	-301	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
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
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	308	N	111	-0-	-197	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	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
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	364	N	160	-0-	-204	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

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

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	308	N	198	-0-	-110	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2		Y	-0-			-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	2		Y	-0-			-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2		Y	-0-			-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2				Y	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				Y	-0-			-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2				Y	-0-			-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

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

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	1	1	67	2		N	-0-			-0-
							2	3								
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	24	2	1	3		N	-0-			-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2		N	-0-			-0-
							3	3								
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2		N	-0-			-0-
							4	3								
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2		N	-0-			-0-
							2	3								
*04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2		N	-0-			-0-
							4	3								

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	9909	-0-	-381	-0-	163	1	9431	2		N	1			5
							314	3	1	9						
12	10633	X	10379	-0-	-254	-0-	173	1	9906	2		N	-0-			5
							300	3								
01	10540	X	10065	-0-	-475	-0-	168	1	9603	2		N	-0-			5
							294	3								
02	9268	X	9094	-0-	-174	-0-	154	1	8574	2		N	-0-			5
							366	3								
03	10385	X	9798	-0-	-587	-0-	164	1	9248	2		N	-0-	5	1	-0-
							386	3								
04	10050	X	8927	-0-	-1123	-0-	140	1	8457	2		N	-0-			-0-
							330	3								

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	1 2	1 3	62	2	N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	1 2	1 3	77	2	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1 2	1 3	66	2	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1 3	1 3	73	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2 4	1 3	100	2	N	-0-					-0-
*04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1 3	1 3	76	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

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

11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	21 40	1 3	1211 1	2 9	N	1					1
12	1395	N	1251	-0-	-144	-0-	21 36	1 3	1194	2	N	-0-					1
01	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	20 35	1 3	1135	2	N	-0-					1
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	19 45	1 3	1043	2	N	-0-					1
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	21 49	1 3	1169	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	20 46	1 3	1192	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	58 112	1 3	3358 1	2 9	N	1					2
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	61 105	1 3	3474	2	N	-0-					2
01	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	64 111	1 3	3648	2	N	-0-					2
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	60 144	1 3	3364	2	N	-0-					2
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	67 159	1 3	3798	2	N	-0-	2	1			-0-
*04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	60 141	1 3	3610	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 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
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	18 35	1 3	1052	2	N	-0-			-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	16 27	1 3	901	2	N	-0-			-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	14 24	1 3	799	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	712	-0-	-324	-0-	12 29	1 3	671	2	N	-0-			-0-
03	930	N	758	-0-	-172	-0-	13 30	1 3	715	2	N	-0-			-0-
04	810	N	661	-0-	-149	-0-	10 24	1 3	627	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	5721	-0-	-1329	-0-	94 181	1 3	5445 1	2 9	N	1			4
12	7285	X	6225	-0-	-1060	-0-	104 180	1 3	5941	2	N	-0-			4
01	7285	X	6585	-0-	-700	-0-	110 192	1 3	6283	2	N	-0-			4
02	6272	X	5676	-0-	-596	-0-	96 228	1 3	5352	2	N	-0-			4
03	6634	X	5808	-0-	-826	-0-	97 229	1 3	5482	2	N	-0-	4	1	-0-
04	6360	X	5904	-0-	-456	-0-	93 218	1 3	5593	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7 2	1 3	71	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-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

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

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

11	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	20	1	1167	2	N	1					1
							39	3	1	9							
12	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	20	1	1137	2	N	-0-					1
							34	3									
01	1302	N	1070	-0-	-232	-0-	18	1	1021	2	N	-0-					1
							31	3									
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	20	1	1105	2	N	-0-					1
							47	3									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	20	1	1131	2	N	-0-	1	1			-0-
							47	3									
*04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	18	1	1076	2	N	-0-					-0-
							42	3									

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	58	1	3339	2	N	-0-					2
							111	3									
12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	64	1	3642	2	N	-0-					2
							110	3									
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	64	1	3673	2	N	-0-					2
							112	3									
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	57	1	3172	2	N	-0-					2
							135	3									
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	64	1	3621	2	N	-0-	2	1			-0-
							151	3									
*04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	60	1	3597	2	N	-0-					-0-
							140	3									

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

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

11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	48	1	2767	2	N	-0-					1
							92	3									
12	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	48	1	2734	2	N	-0-					1
							83	3									
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	49	1	2823	2	N	1					2
							86	3	1	9							
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	47	1	2635	2	N	-0-					2
							112	3									
03	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	49	1	2751	2	N	-0-	2	1			-0-
							115	3									
*04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	47	1	2808	2	N	-0-					-0-
							109	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10350	X	10107	-0-	-243	-0-	848 1 298 3	8960 2 1 9			N	1					5
12	10695	X	10113	-0-	-582	-0-	853 1 272 3	8988 2			N	-0-					5
01	10633	X	10136	-0-	-497	-0-	850 1 275 3	9011 2			N	-0-					5
02	9604	X	9206	-0-	-398	-0-	762 1 346 3	8098 2			N	-0-					5
03	10633	X	10004	-0-	-629	-0-	798 1 369 3	8837 2			N	-0-	5	1			-0-
04	10110	X	9726	-0-	-384	-0-	782 1 335 3	8609 2			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

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

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

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

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	14295	-0-	-1035	-0-	1199	1	12673	2	N	2					7
							421	3	2	9							
12	15376	X	14674	-0-	-702	-0-	1237	1	13043	2	N	-0-					7
							394	3									
01	15376	X	14503	-0-	-873	-0-	1216	1	12893	2	N	-0-					7
							394	3									
02	13720	X	13096	-0-	-624	-0-	1084	1	11520	2	N	-0-					7
							492	3									
03	15190	X	14965	-0-	-225	-0-	1194	1	13218	2	N	1	7	1			1
							552	3	1	9							
04	14310	X	14081	-0-	-229	-0-	1132	1	12463	2	N	-0-					1
							486	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	49	1	2804	2	N	1					2
							93	3	1	9							
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	53	1	3035	2	N	-0-					2
							92	3									
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	53	1	3062	2	N	-0-					2
							94	3									
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	47	1	2603	2	N	-0-					2
							111	3									
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	53	1	3002	2	N	-0-	2	1			-0-
							125	3									
*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	51	1	3068	2	N	-0-					-0-
							120	3									

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
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	105	1	1108	2	N	-0-					-0-
							37	3									
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	83	1	878	2	N	-0-					-0-
							27	3									
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	100	1	1064	2	N	1					1
							33	3	1	9							
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	110	1	1164	2	N	-0-					1
							50	3									
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	100	1	1110	2	N	-0-	1	1			-0-
							46	3									
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	518	2	N	-0-					-0-
							20	3									

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
11	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	436	1	4605	2	N	1					3
							153	3	1	9							
12	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	440	1	4639	2	N	-0-					3
							140	3									
01	5239	X	5116	-0-	-123	-0-	429	1	4548	2	N	-0-					3
							139	3									
02	4844	X	4830	-0-	-14	-0-	400	1	4249	2	N	-0-					3
							181	3									
03	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	416	1	4602	2	N	-0-	3	1			-0-
							192	3									
04	5190	X	5101	-0-	-89	-0-	410	1	4515	2	N	-0-					-0-
							176	3									

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

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

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

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

11	7620	X	7177	-0-	-443	-0-	118	1	6831	2	N	1					4
							227	3	1	9							
12	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	151	1	8642	2	N	-0-					4
							261	3									
01	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	128	1	7356	2	N	-0-					4
							225	3									
02	4844	X	4828	-0-	-16	-0-	82	1	4552	2	N	-0-					4
							194	3									
03	5363	X	4022	-0-	-1341	-0-	67	1	3796	2	N	-0-	4	1			-0-
							159	3									
04	5190	X	4005	-0-	-1185	-0-	63	1	3794	2	N	-0-					-0-
							148	3									

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							1	3									
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
							1	3									
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
							2	3									
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
							1	3									
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
							2	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

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

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

11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	11	1	654	2	N	-0-					-0-
							22	3									
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	12	1	674	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	11	1	641	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	12	1	685	2	N	-0-					-0-
							29	3									
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	11	1	629	2	N	-0-					-0-
							26	3									
04	660	N	530	-0-	-130	-0-	8	1	502	2	N	-0-					-0-
							20	3									

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

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

11	810	N	687	-0-	-123	-0-	11 22	1 3	654	2	N	-0-				-0-
12	806	N	732	-0-	-74	-0-	12 21	1 3	699	2	N	-0-				-0-
01	744	N	723	-0-	-21	-0-	12 21	1 3	690	2	N	-0-				-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	12 29	1 3	686	2	N	-0-				-0-
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	12 28	1 3	680	2	N	-0-				-0-
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	11 26	1 3	679	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

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160893 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12836 - 13128

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

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

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	500	1	5282	2	N	1					6
							176	3	1	9							
12	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	320	1	3370	2	N	-0-					6
							102	3									
01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	345	1	3662	2	N	-0-					6
							112	3									
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	275	1	2925	2	N	-0-					6
							125	3									
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	286	1	3162	2	N	-0-	6	1			-0-
							132	3									
*04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	254	1	2794	2	N	-0-					-0-
							109	3									

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
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	345	1	3647	2	N	1					2
							121	3	1	9							
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	357	1	3761	2	N	-0-					2
							114	3									
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	341	1	3611	2	N	-0-					2
							110	3									
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	318	1	3381	2	N	-0-					2
							144	3									
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	339	1	3747	2	N	-0-	2	1			-0-
							156	3									
*04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	339	1	3727	2	N	-0-					-0-
							145	3									

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
11	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	367	1	3875	2	N	-0-					2
							129	3									
12	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	374	1	3945	2	N	-0-					2
							119	3									
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	350	1	3713	2	N	-0-					2
							113	3									
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	308	1	3275	2	N	-0-					2
							140	3									
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	315	1	3484	2	N	-0-	2	1			-0-
							145	3									
*04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	349	1	3836	2	N	-0-					-0-
							149	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

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

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	160 56	1 3	1690	2	N	-0-					1
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	178 57	1 3	1873	2	N	-0-					1
01	1953	N	1945	-0-	-8	-0-	163 53	1 3	1729	2	N	-0-					1
02	1792	N	1759	-0-	-33	-0-	146 66	1 3	1547	2	N	-0-					1
03	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	155 71	1 3	1710	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	154 66	1 3	1697	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	136 48	1 3	1436	2	N	-0-					1
12	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	133 42	1 3	1397	2	N	-0-					1
01	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	138 45	1 3	1464	2	N	-0-					1
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	127 57	1 3	1346	2	N	-0-					1
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	139 64	1 3	1535	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	141 60	1 3	1547	2	N	-0-					-0-

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
11	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	216 414	1 3	12463 2	2 9	N	2					7
12	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	231 400	1 3	13230	2	N	-0-					7
01	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	225 394	1 3	12886	2	N	-0-					7
02	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	209 497	1 3	11633	2	N	-0-					7
03	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	224 528	1 3	12640 1	2 9	N	1	7	1			1
*04	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	202 475	1 3	12187	2	N	-0-					1

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

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

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

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

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	260	2	N	-0-					-0-
							9	3									
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	5	1	308	2	N	-0-					-0-
							9	3									
01	589	N	323	-0-	-266	-0-	5	1	309	2	N	-0-					-0-
							9	3									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	5	1	265	2	N	-0-					-0-
							11	3									
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	5	1	279	2	N	-0-					-0-
							12	3									
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	4	1	226	2	N	-0-					-0-
							9	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

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

11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	147	1	8515	2	N	-0-					5
							283	3									
12	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	162	1	9285	2	N	-0-					5
							281	3									
01	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	154	1	8809	2	N	1					6
							269	3	1	9							
02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	133	1	7405	2	N	-0-					6
							316	3									
03	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	159	1	8998	2	N	-0-	6	1			-0-
							376	3									
*04	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	147	1	8854	2	N	-0-					-0-
							345	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

11	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	157	1	9056	2	N	1					5
							301	3	1	9							
12	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	170	1	9718	2	N	-0-					5
							294	3									
01	9889	X	9719	-0-	-170	-0-	162	1	9274	2	N	-0-					5
							283	3									
02	8932	X	8738	-0-	-194	-0-	148	1	8238	2	N	-0-					5
							352	3									
03	10168	X	9076	-0-	-1092	-0-	151	1	8567	2	N	-0-	5	1			-0-
							358	3									
04	9840	X	9109	-0-	-731	-0-	143	1	8630	2	N	-0-					-0-
							336	3									

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	92	1	5307	2	N	1					3
							176	3	1	9							
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	92	1	5239	2	N	-0-					3
							158	3									
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	85	1	4886	2	N	-0-					3
							149	3									
02	4676	X	4393	-0-	-283	-0-	74	1	4142	2	N	-0-					3
							177	3									
03	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	81	1	4594	2	N	-0-	3	1			-0-
							192	3									
*04	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	102	1	6178	2	N	-0-					-0-
							241	3									

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
11	17661	X	6742	-0-	-10919	-0-	111	1	6417	2	N	1					2
							213	3	1	9							
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	114	1	6536	2	N	-0-					2
							198	3									
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	105	1	6042	2	N	-0-					2
							185	3									
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	99	1	5485	2	N	-0-					2
							234	3									
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	97	1	5497	2	N	-0-	2	1			-0-
							230	3									
*04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	87	1	5270	2	N	-0-					-0-
							205	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	17	1	1009	2	N	-0-					-0-
							34	3									
12	744	N	649	-0-	-95	-0-	11	1	619	2	N	-0-					-0-
							19	3									
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	12	1	694	2	N	-0-					-0-
							21	3									
02	980	N	865	-0-	-115	-0-	15	1	815	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	11	1	646	2	N	-0-					-0-
							27	3									
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	10	1	630	2	N	-0-					-0-
							25	3									

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	9	1	531	2	N	-0-					-0-
							18	3									
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	14	1	790	2	N	-0-					-0-
							24	3									
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	13	1	719	2	N	1					1
							22	3	1	9							
02	532	N	358	-0-	-174	-0-	6	1	338	2	N	-0-					1
							14	3									
03	837	N	230	-0-	-607	-0-	4	1	217	2	N	-0-	1	1			-0-
							9	3									
04	720	N	263	-0-	-457	-0-	4	1	249	2	N	-0-					-0-
							10	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	18	1	1059	2	N	1					1
							35	3	1	9							
12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	19	1	1088	2	N	-0-					1
							33	3									
01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	18	1	1041	2	N	-0-					1
							32	3									
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	17	1	963	2	N	-0-					1
							41	3									
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	19	1	1088	2	N	-0-	1	1			-0-
							45	3									
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	17	1	1031	2	N	-0-					-0-
							40	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

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

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

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

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

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

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

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

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	6	1	340	2	N	-0-					-0-
							11	3									
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	6	1	372	2	N	-0-					-0-
							11	3									
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	7	1	376	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	6	1	353	2	N	-0-					-0-
							15	3									
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	6	1	363	2	N	-0-					-0-
							15	3									
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	6	1	362	2	N	-0-					-0-
							14	3									

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
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	67	1	3890	2	N	1					3
							129	3	1	9							
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	67	1	3856	2	N	-0-					3
							117	3									
01	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	119	1	6806	2	N	-0-					3
							208	3									
02	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	122	1	6782	2	N	-0-					3
							290	3									
03	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	119	1	6715	2	N	-0-	3	1			-0-
							280	3									
*04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	76	1	4579	2	N	-0-					-0-
							178	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	36	1	2101	2	N	-0-					1
							70	3									
12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	44	1	2491	2	N	-0-					1
							75	3									
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	40	1	2297	2	N	-0-					1
							70	3									
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	34	1	1889	2	N	-0-					1
							81	3									
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	37	1	2073	2	N	-0-	1	1			-0-
							87	3									
*04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	38	1	2292	2	N	-0-					-0-
							89	3									

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	43 82	1 3	2476	2	N	-0-					1
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	44 77	1 3	2545	2	N	-0-					1
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	45 78	1 3	2565	2	N	-0-					1
02	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	46 109	1 3	2562	2	N	-0-					1
03	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	48 113	1 3	2717	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	42 99	1 3	2541	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	32	2	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1 2	1 3	72	2	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1 2	1 3	73	2	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1 2	1 3	41	2	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	1 1	1 3	31	2	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	26	2	1	3	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	226 435	1 3	13091 1	2 9	N	1					10
12	16857	X	16857	-0-	-0-	-0-	281 487	1 3	16089	2	N	-0-					10
01	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	326 570	1 3	18659 1	2 9	N	1					11
02	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	129 308	1 3	7202	2	N	-0-					11
03	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	255 603	1 3	14438 1	2 9	N	1	11	1			1
*04	18343	X	18343	-0-	-0-	-0-	288 677	1 3	17378	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	30	1	1713	2	N	-0-					1
							57	3									
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	31	1	1752	2	N	-0-					1
							53	3									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	29	1	1636	2	N	-0-					1
							50	3									
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	27	1	1496	2	N	-0-					1
							64	3									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	29	1	1630	2	N	-0-	1	1			-0-
							68	3									
*04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	28	1	1707	2	N	-0-					-0-
							67	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	N	-0-					-0-
							5	3									
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	N	-0-					-0-
							8	3									
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	4	1	229	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
							6	3									
03	279	N	160	-0-	-119	-0-	3	1	151	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	240	N	109	-0-	-131	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
							4	3									

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

11	840	N	766	-0-	-74	-0-	13	1	729	2	N	-0-					-0-
							24	3									
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	15	1	880	2	N	-0-					-0-
							27	3									
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	13	1	765	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	13	1	731	2	N	-0-					-0-
							31	3									
03	930	N	715	-0-	-215	-0-	12	1	675	2	N	-0-					-0-
							28	3									
04	780	N	683	-0-	-97	-0-	11	1	647	2	N	-0-					-0-
							25	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

11	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	3	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	25	1	1464	2	N	-0-					1
							49	3									
12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	27	1	1523	2	N	-0-					1
							46	3									
01	1612	N	1519	-0-	-93	-0-	25	1	1450	2	N	-0-					1
							44	3									
02	1428	N	1318	-0-	-110	-0-	22	1	1243	2	N	-0-					1
							53	3									
03	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	25	1	1422	2	N	-0-	1	1			-0-
							59	3									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	23	1	1393	2	N	-0-					-0-
							54	3									

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
11	5730	X	5017	-0-	-713	-0-	83	1	4774	2	N	1					3
							159	3	1	9							
12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	98	1	5584	2	N	-0-					3
							169	3									
01	5797	X	5770	-0-	-27	-0-	96	1	5506	2	N	-0-					3
							168	3									
02	5236	X	5199	-0-	-37	-0-	88	1	4902	2	N	-0-					3
							209	3									
03	5859	X	5733	-0-	-126	-0-	96	1	5411	2	N	-0-	3	1			-0-
							226	3									
04	5670	X	5501	-0-	-169	-0-	86	1	5212	2	N	-0-					-0-
							203	3									

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
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	96	1	5528	2	N	1					4
							184	3	1	9							
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	74	1	4230	2	N	-0-					4
							128	3									
01	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	168	1	9610	2	N	-0-					4
							294	3									
02	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	115	1	6390	2	N	-0-					4
							273	3									
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	97	1	5478	2	N	-0-	4	1			-0-
							229	3									
*04	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	193	1	11642	2	N	-0-					-0-
							454	3									

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

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

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
							2	3									

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	100	1	1061	2	N	1					1
							35	3	1	9							
12	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	93	1	983	2	N	-0-					1
							30	3									
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	100	1	1064	2	N	-0-					1
							33	3									
02	1120	N	1094	-0-	-26	-0-	91	1	962	2	N	-0-					1
							41	3									
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	95	1	1054	2	N	-0-	1	1			-0-
							44	3									
04	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	92	1	1017	2	N	-0-					-0-
							40	3									

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	435	1	764	2	N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	425	1	790	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	430	1	632	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	580	-0-	-540	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	628	-0-	-581	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	760	-0-	-260	-0-	760	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	336	1	589	2	Y	-0-					60
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	325	1	604	2	Y	-0-					60
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	385	1	565	2	Y	-0-					60
02	756	N	516	-0-	-240	-0-	516	2			Y	-0-					60
03	837	N	397	-0-	-440	-0-	397	2			Y	-0-					60
04	810	N	618	-0-	-192	-0-	618	2			Y	-0-					60

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	314	1	551	2	N	-0-					-0-
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	278	1	517	2	N	-0-					-0-
01	868	N	705	-0-	-163	-0-	286	1	419	2	N	-0-					-0-
02	812	N	441	-0-	-371	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	806	N	435	-0-	-371	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	690	N	513	-0-	-177	-0-	513	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	758	-0-	-82	-0-	275	1	483	2	Y	-0-					60
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	267	1	496	2	Y	-0-					60
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	321	1	472	2	Y	-0-					60
02	700	N	426	-0-	-274	-0-	426	2			Y	-0-					60
03	775	N	328	-0-	-447	-0-	328	2			Y	-0-					60
04	750	N	533	-0-	-217	-0-	533	2			Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

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

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

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

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

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

11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	37	1	64	2	N	-0-					8
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	28	1	53	2	N	-0-					8
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	26	1	37	2	N	-0-					8
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	52	2			N	-0-					8
03	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					8
*04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

11	150 N	147	-0-	-3	-0-	53	1	94	2	N	-0-					-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	165	1	307	2	N	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	91	1	134	2	N	-0-					-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	465 N	118	-0-	-347	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

11	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	1269	1	2226	2	N	-0-					-0-
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	1222	1	2270	2	N	-0-					-0-
01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1351	1	1984	2	N	-0-					-0-
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	2635 X	1866	-0-	-769	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	2550 X	2246	-0-	-304	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	76	1	134	2	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	78	1	146	2	N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	93	1	136	2	N	-0-					-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	61	1	108	2	N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	55	1	101	2	N	-0-					-0-
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	63	1	93	2	N	-0-					-0-
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

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

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

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

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	177	1	310	2	N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	229	1	425	2	N	-0-					-0-
01	651	N	533	-0-	-118	-0-	216	1	317	2	N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

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

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	74	1	131	2	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	68	1	125	2	N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	83	1	121	2	N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			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

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	218	1	382	2	N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	220	1	408	2	N	-0-					-0-
01	620	N	614	-0-	-6	-0-	249	1	365	2	N	-0-					-0-
02	560	N	355	-0-	-205	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	600	N	442	-0-	-158	-0-	442	2			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	885	1	1553	2	N	-0-					19
12	2232	N	2175	-0-	-57	-0-	761	1	1414	2	N	-0-					19
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	886	1	1301	2	N	-0-					19
02	2268	N	1506	-0-	-762	-0-	1506	2			N	-0-					19
03	2170	N	1710	-0-	-460	-0-	1710	2			N	-0-					19
04	2130	N	1879	-0-	-251	-0-	1879	2			N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	993	1	1740	2	N	-0-					-0-
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	865	1	1607	2	N	-0-					-0-
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	962	1	1411	2	N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

11	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	1526	1	2676	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	1498	1	2784	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4072	-0-	-361	-0-	1650	1	2422	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	2138	-0-	-1782	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	2130	-0-	-2210	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
*04	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

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

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	44	1	77	2	N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	35	1	64	2	N	-0-					-0-
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	30	1	45	2	N	-0-					-0-
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			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

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
11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	678	1	5054	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	4002	-0-	-1826	-0-	598	1	3404	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	4770	-0-	-1058	-0-	354	1	4416	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4920	-0-	-344	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4608	-0-	-1220	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
*04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		32	-0-	32	32	32	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		36	-0-	36	68	36	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		40	-0-	40	108	40	2			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

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

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	10	1	15	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	1497	1	2625	2	N	-0-					14
12	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	1680	1	3122	2	N	-0-					14
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	1289	1	1892	2	N	-0-					14
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					14
03	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					14
*04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	40	1	70	2	N	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	22	1	42	2	N	-0-					-0-
01	155	N	59	-0-	-96	-0-	24	1	35	2	N	-0-					-0-
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3454	-0-	454	454	1254	1	2200	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3749	-0-	649	1103	1312	1	2437	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3803	-0-	703	1806	1541	1	2262	2	N	-0-					-0-
02	4022	X	2216	-0-	-1806	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
*04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			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

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	534	1	936	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	569	1	1057	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	674	1	989	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	852	-0-	-520	-0-	852	2			N	-0-			-0-
03	1612	N	925	-0-	-687	-0-	925	2			N	-0-			-0-
04	1620	N	1210	-0-	-410	-0-	1210	2			N	-0-			-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

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

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	605	1	1062	2	N	-0-			14
12	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	582	1	1081	2	N	-0-			14
01	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	676	1	993	2	N	-0-			14
02	1568	N	938	-0-	-630	-0-	938	2			N	-0-			14
03	1674	N	899	-0-	-775	-0-	899	2			N	-0-			14
*04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-			14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

11	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	908	1	1592	2	N	-0-			-0-
12	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	1180	1	2193	2	N	-0-			-0-
01	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	906	1	1331	2	N	-0-			-0-
02	2016	X	1727	-0-	-289	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
03	2232	X	1698	-0-	-534	-0-	1698	2			N	-0-			-0-
*04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			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
PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	207	1	364	2	N	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	202	1	376	2	N	-0-					-0-
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	231	1	338	2	N	-0-					-0-
02	532	N	335	-0-	-197	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	589	N	345	-0-	-244	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	540	N	365	-0-	-175	-0-	365	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	376	1	4440	2	Y	-0-					-0-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	377	1	4536	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4695	-0-	-48	-0-	377	1	4318	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4277	-0-	-231	-0-	242	1	4035	2	Y	-0-					-0-
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	287	1	4855	2	Y	-0-					-0-
*04	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	344	1	4619	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
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	314	1	3704	2	Y	-0-					-0-
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	328	1	3954	2	Y	-0-					-0-
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	301	1	3442	2	Y	-0-					-0-
02	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	257	1	4285	2	Y	-0-					-0-
03	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	324	1	5486	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3559	-0-	-581	-0-	247	1	3312	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
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	47	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	61	1	365	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	194	-0-	-116	-0-	51	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	161	-0-	-203	-0-	45	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	113	-0-	-321	-0-	27	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	36	1	82	3	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
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	147	1	1055	3	N	3	3	8			62
							3	9									
12	1271	N	828	-0-	-443	-0-	119	1	709	3	N	-0-					62
01	1116	N	957	-0-	-159	-0-	249	1	702	3	N	5	5	8			62
							6	9									
02	1120	N	873	-0-	-247	-0-	242	1	625	3	N	5	5	8			62
							6	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	261	1	836	3	N	-0-					62
*04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	371	1	839	3	N	-0-					62

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	1840	-0-	-1340	-0-	223	1	1600	3	Y	15					53
							17	9									
12	3286	X	1816	-0-	-1470	-0-	260	1	1550	3	Y	5					58
							6	9									
01	3286	X	183	-0-	-3103	-0-	48	1	135	3	Y	-0-					58
02	2968	X	210	-0-	-2758	-0-	58	1	151	3	Y	1					59
							1	9									
03	1891	X	258	-0-	-1633	-0-	57	1	182	3	Y	17					76
							19	9									
04	1830	X	272	-0-	-1558	-0-	81	1	182	3	Y	8					84
							9	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
11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	1038	1	1821	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	1020	1	1894	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2766	-0-	-365	-0-	1121	1	1645	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	1469	-0-	-1359	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	1235	-0-	-1896	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*04	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	38	2	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	22	1	40	2	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	39	1	58	2	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	624	1	1094	2	N	-0-					-0-
12	1457	X	1072	-0-	-385	-0-	375	1	697	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	1214	-0-	-1421	-0-	492	1	722	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	711	-0-	-1669	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	687	-0-	-1948	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	888	-0-	-822	-0-	888	2			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2142	-0-	2142	4759	485	1	1550	3	Y	97	160	1			68
							107	9									
12	6006		2696	-0-	-3310	1449	498	1	2100	3	Y	89	83	1			74
							98	9									
01	3471	R	2022	-0-	-1449	-0-	463	1	1482	3	Y	70	68	1			76
							77	9									
02	3415	R	3415	-0-	-0-	-0-	452	1	2856	3	Y	97	83	1			90
							107	9									
03	2697	#	2551	-0-	-146	-0-	487	1	1967	3	Y	88	79	1			99
							97	9									
04	2610	#	2549	-0-	-61	-0-	494	1	1977	3	Y	71	71	1			99
							78	9									

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	900	N	447	-0-	-453	-0-	72	1	375	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	208	-0-	-1249	-0-	37	1	171	3	N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	179	1	736	3	N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	136	1	495	3	N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	391	1	1121	3	N	-0-					-0-
04	900	N	318	-0-	-582	-0-	54	1	264	3	N	-0-					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

	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
11	510	N	417	-0-	-93	-0-	417	2			Y	-0-					11
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2			Y	-0-	11	1			-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

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

	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
11	4200	X	3695	-0-	-505	-0-	3695	2			Y	-0-					27
12	4340	X	4068	-0-	-272	-0-	4068	2			Y	-0-	27	1			-0-
01	4340	X	3513	-0-	-827	-0-	3513	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	2761	-0-	-767	-0-	2760	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*03	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
*04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

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

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

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

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					38
12	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2678	2	102	9	Y	93	73	1			58
01	2790 N	1884	-0-	-906	-0-	1875	2	9	9	Y	8					66
02	2807 R	2807	-0-	-0-	-0-	2621	2	186	9	Y	169	124	1			111
03	2882 R	2882	-0-	-0-	-0-	2863	2	19	9	Y	17	100	1			28
04	2700 #	2359	-0-	-341	-0-	2359	2			Y	-0-					28

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	189	1	4198	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4798	-0-	-38	-0-	206	1	4592	2	Y	-0-					-0-
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	203	1	4767	2	Y	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	158	1	4570	2	Y	-0-					-0-
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	174	1	4740	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	3005	-0-	-1795	-0-	109	1	2889	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	81	1	1806	2	Y	-0-					-0-
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	91	1	2025	2	Y	-0-					-0-
01	1798 N	1399	-0-	-399	-0-	57	1	1342	2	Y	-0-					-0-
02	1764 N	1395	-0-	-369	-0-	47	1	1348	2	Y	-0-					-0-
03	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	78	1	2128	2	Y	-0-					-0-
*04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	72	1	1897	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

11	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-	355	1	7881	2	Y	-0-					-0-
12	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	456	1	10187	2	Y	-0-					-0-
01	8215 X	7517	-0-	-698	-0-	307	1	7210	2	Y	-0-					-0-
02	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	289	1	8345	2	Y	-0-					-0-
03	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	390	1	10628	2	Y	-0-					-0-
*04	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	458	1	12097	2	Y	35	29	1			6
						39	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	73	1	2430	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2474	-0-	-657	-0-	72	1	2402	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2294	-0-	-837	-0-	68	1	2226	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2095	-0-	-733	-0-	66	1	2029	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2309	-0-	-326	-0-	73	1	2236	2	Y	-0-					-0-
04	2490	X	2402	-0-	-88	-0-	78	1	2324	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

11	3780	X	3715	-0-	-65	-0-	160	1	3555	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		3009	-0-	3009	3009	129	1	2880	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		4968	-0-	4968	7977	203	1	4765	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		5177	-0-	5177	13154	173	1	5004	2	Y	-0-					-0-
03	19485	X	6331	-0-	-13154	-0-	224	1	6107	2	Y	-0-					-0-
*04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	179	1	4726	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
11	2222	N	2035	-0-	-187	-0-	59	1	1976	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2023	-0-	-395	-0-	59	1	1964	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1893	-0-	-525	-0-	56	1	1837	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1694	-0-	-490	-0-	53	1	1641	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1886	-0-	-253	-0-	60	1	1826	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1732	-0-	-308	-0-	56	1	1676	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3600	X	3062	-0-	-538	-0-	132	1	2930	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2062	-0-	-914	-0-	88	1	1974	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	1783	-0-	-1193	-0-	73	1	1710	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1713	-0-	-1143	-0-	57	1	1656	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	1603	-0-	-1559	-0-	57	1	1546	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	1464	-0-	-1596	-0-	53	1	1411	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	3000	N	3715	-0-	715	1817	108	1	3607	2	Y	-0-					-0-
12	5142	X	3325	-0-	-1817	-0-	96	1	3229	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	2445	-0-	-2298	-0-	73	1	2372	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	2489	-0-	-1795	-0-	78	1	2411	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3017	-0-	-1199	-0-	96	1	2921	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3479	-0-	-241	-0-	113	1	3366	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

11	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2173	2	12	9	Y	11	15	1			17
12	2790	X	1623	-0-	-1167	-0-	1613	2	10	9	Y	9					26
01	2790	X	1637	-0-	-1153	-0-	1630	2	7	9	Y	6	14	1			18
02	2520	X	1813	-0-	-707	-0-	2	1	1779	2	Y	29	15	1			32
							32	9									
03	2728	X	2031	-0-	-697	-0-	1	1	2001	2	Y	26	21	1			37
							29	9									
*04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-	22	1			15

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

11	5760	X	5407	-0-	-353	-0-	2	1	5382	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
12	6820	X	5583	-0-	-1237	-0-	3	1	5550	2	Y	27	26	1			3
							30	9									
01	6820	X	3177	-0-	-3643	-0-	1	1	3161	2	Y	14	15	1			2
							15	9									
02	6160	X	5608	-0-	-552	-0-	1	1	5581	2	Y	24	19	1			7
							26	9									
03	6417	X	5042	-0-	-1375	-0-	1	1	5018	2	Y	21	24	1			4
							23	9									
04	5400	X	4650	-0-	-750	-0-	4650	2			Y	-0-	4	1			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	154	1	3418	2	N	-0-					-0-
12	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	150	1	3345	2	N	-0-					-0-
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	138	1	3238	2	Y	-0-					-0-
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	101	1	2922	2	Y	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	114	1	3112	2	Y	-0-					-0-
*04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	112	1	2970	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	753	-0-	-704	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
*04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

11	6690	X	5940	-0-	-750	-0-	173	1	5767	2	Y	-0-					-0-
12	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	192	1	6415	2	Y	-0-					-0-
01	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	222	1	7259	2	Y	-0-					-0-
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	219	1	6746	2	Y	-0-					-0-
03	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	252	1	7697	2	Y	-0-					-0-
*04	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	225	1	6728	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	58	1	1952	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	47	1	1580	2	Y	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	58	1	1891	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1564	-0-	-4	-0-	49	1	1515	2	Y	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	68	1	2088	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	54	1	1618	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

11	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	273	1	6065	2	Y	-0-					-0-
12	7161 X	5834	-0-	-1327	-0-	250	1	5584	2	Y	-0-					-0-
01	7161 X	4745	-0-	-2416	-0-	194	1	4551	2	Y	-0-					-0-
02	6468 X	5614	-0-	-854	-0-	188	1	5426	2	Y	-0-					-0-
03	6541 X	6016	-0-	-525	-0-	213	1	5803	2	Y	-0-					-0-
04	6330 X	4295	-0-	-2035	-0-	157	1	4138	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	188	1	4178	2	Y	-0-					-0-
12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	192	1	4298	2	Y	-0-					-0-
01	3658 X	3605	-0-	-53	-0-	147	1	3458	2	Y	-0-					-0-
02	4088 X	3866	-0-	-222	-0-	129	1	3737	2	Y	-0-					-0-
03	4526 X	3497	-0-	-1029	-0-	124	1	3373	2	Y	-0-					-0-
04	4380 X	3063	-0-	-1317	-0-	112	1	2951	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

11	3300 X	3179	-0-	-121	-0-	137	1	3042	2	Y	-0-					-0-
12	3627 X	2946	-0-	-681	-0-	126	1	2820	2	Y	-0-					-0-
01	3627 X	3279	-0-	-348	-0-	134	1	3145	2	Y	-0-					-0-
02	3276 X	2480	-0-	-796	-0-	83	1	2397	2	Y	-0-					-0-
03	3286 X	3284	-0-	-2	-0-	116	1	3168	2	Y	-0-					-0-
04	3180 X	2663	-0-	-517	-0-	97	1	2566	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2608	N	1957	-0-	-651	-0-	57	1	1900	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	1074	-0-	-2522	-0-	31	1	1043	2	Y	-0-					-0-
01	3596	X	358	-0-	-3238	-0-	11	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2	-0-	-3246	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	7824	-0-	-4506	-0-	329 195	1 9	7300	2	Y	177	189	1			19
12	10912	X	9132	-0-	-1780	-0-	379 278	1 9	8475	2	Y	253	248	1			24
01	12524	X	8904	-0-	-3620	-0-	352 271	1 9	8281	2	Y	246	242	1			28
02	11312	X	8343	-0-	-2969	-0-	271 243	1 9	7829	2	Y	221	185	1			64
03	12524	X	7832	-0-	-4692	-0-	270 210	1 9	7352	2	Y	191	219	1			36
*04	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	367 419	1 9	9691	2	Y	381	353	1			64

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	26	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	22	1	622	2	Y	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	25	1	680	2	Y	-0-					-0-
*04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3899	-0-	-121	-0-	168	1	3731	2	N	-0-					-0-
12	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	188	1	4196	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	176	1	4133	2	Y	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	143	1	4127	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3247	-0-	-1124	-0-	115	1	3132	2	Y	-0-					-0-
*04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	173	1	4570	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

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

11	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	159	1	10994	2	Y	199	201	1			21
						219	9									
12	12648 X	11052	-0-	-1596	-0-	167	1	10631	2	Y	231	230	1			22
						254	9									
01	13609 X	10580	-0-	-3029	-0-	168	1	10186	2	Y	205	204	1			23
						226	9									
02	12292 X	9331	-0-	-2961	-0-	152	1	8981	2	Y	180	151	1			52
						198	9									
03	13609 X	10193	-0-	-3416	-0-	173	1	9820	2	Y	182	200	1			34
						200	9									
04	11370 X	9973	-0-	-1397	-0-	169	1	9342	2	Y	420	384	1			70
						462	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

11	4930 N	2678	-0-	-2252	B	-0-	2487	2	191	9	N	174	172	1			19
12	2831 N	2831	-0-	-0-	B	-0-	2597	2	234	9	N	213	212	1			20
01	2944 N	2944	-0-	-0-	B	-0-	2707	2	237	9	Y	215	211	1			24
02	2492 N	1557	-0-	-935	B	-0-	1435	2	122	9	Y	111	103	1			32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1622 N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1505	2	117	9	Y	106	118	1			20
*04	1550 N	1550	-0-	-0-	B	-0-	1412	2	138	9	Y	125	124	1			21

BORREGOS (ZONE S-15, N) 10730 654 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 364 D RRCID -> 052161 COMPL. DATE 01/03/1972 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	18780	#	10922	-0-	-7858	-0-	141 1 791 9		9990	2	N	719	719	1			77
12	13547	#	10527	-0-	-3020	-0-	143 1 886 9		9498	2	N	805	805	1			77
01	13547	#	9875	-0-	-3672	-0-	142 1 803 9		8930	2	Y	730	724	1			83
02	12236	#	8568	-0-	-3668	-0-	128 1 674 9		7766	2	Y	613	518	1			178
03	12183	#	8876	-0-	-3307	-0-	137 1 644 9		8095	2	Y	585	653	1			110
04	10920	#	8312	-0-	-2608	-0-	131 1 748 9		7433	2	Y	680	676	1			114

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

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

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
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-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	2155	-0-	-3635 B	-0-	112	1	2015	2	N	25	24	1			3
							28	9									
12	3968	X	1231	-0-	-2737 B	-0-	89	1	1123	2	N	17	18	1			2
							19	9									
01	2728	X	1551	-0-	-1177 B	-0-	40	1	1490	2	N	19	19	1			2
							21	9									
02	2464	X	1901	-0-	-563 B	-0-	96	1	1779	2	N	24	19	1			7
							26	9									
03	2232	X	2082	-0-	-150 B	-0-	111	1	1943	2	N	25	27	1			5
							28	9									
*04	2709	X	2709	-0-	-0- B	-0-	111	1	2554	2	N	40	38	1			7
							44	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

11	11970	X	3745	-0-	-8225 B	-0-	197	1	3548	2	N	-0-	2	1			-0-
12	3348	X	-0-	-0-	-3348 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046 B	-0-					N	-0-					-0-
02	3024	X	-0-	-0-	-3024 B	-0-					N	-0-					-0-
03	3348	X	-0-	-0-	-3348 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240 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

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	732	2	237	9	N	215	182	1			149
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	805	2	251	9	N	228	178	1			199
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	813	2	267	9	N	243	180	1			262
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	759	2	255	9	N	232	363	1			131
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-

BOYLE (4800 RINCON) 11096 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 261507 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4767 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
H & P EXPLORATION CO. 341526
ROOS BENNETT WELL #: 1 T RRCID -> 234611 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	121	1	786	2	N	10					142
							11	9									
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	27	1	958	2	N	10					152
							11	9									
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	339	1	619	2	N	8					160
							9	9									
02	868	N	721	-0-	-147	-0-	70	1	642	2	N	8					168
							9	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

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
11	2280	X	1462	-0-	-818	-0-	218	1	1233	2	N	10					112
							11	9									
12	1240	X	1071	-0-	-169	-0-	29	1	1031	2	N	10					122
							11	9									
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	413	1	754	2	N	9					131
							10	9									
02	1372	N	597	-0-	-775	-0-	58	1	530	2	N	8					139
							9	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

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

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1933	2	100	9	N	91					179
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1994	2	53	9	N	48	183	1			44
01	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	1980	2	31	9	N	28					72
02	1904	N	1817	-0-	-87	-0-	1795	2	22	9	N	20					92
03	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	1955	2	47	9	N	43					135
04	1950	N	1932	-0-	-18	-0-	1896	2	36	9	N	33					168

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANNON (BREN, LO.) 11420 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLACKLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274848 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	780	N	349	-0-	-431	-0-	349	2			N	-0-					62
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					62
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					62
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					62
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					62
04	720	N	615	-0-	-105	-0-	615	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	N	-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

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	123	1	1158	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	125	1	1290	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
01	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	76	1	1224	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	1204	N	1138	-0-	-66	-0-	54	1	1077	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	39	1	1504	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1438	2	7	9	Y	6	6	1			1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

11	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	136	1	1287	2	Y	45	43	1			7
							50	9									
12	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	124	1	1278	2	Y	41	45	1			3
							45	9									
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	80	1	1283	2	Y	16	15	1			4
							18	9									
02	1372	N	1202	-0-	-170	-0-	57	1	1145	2	Y	-0-					4
03	1457	N	1259	-0-	-198	-0-	32	1	1227	2	Y	-0-					4
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					4

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

11	1950	N	1851	-0-	-99	-0-	171	1	1617	2	Y	57	54	1			9
							63	9									
12	2015	N	1444	-0-	-571	-0-	123	1	1273	2	Y	44	48	1			5
							48	9									
01	2015	N	1694	-0-	-321	-0-	98	1	1564	2	Y	29	28	1			6
							32	9									
02	1736	N	1382	-0-	-354	-0-	66	1	1316	2	Y	-0-					6
03	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	36	1	1373	2	Y	-0-					6
04	1500	N	1277	-0-	-223	-0-	1277	2			Y	-0-					6

BRAUNLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	141	1	1333	2	Y	12	11	1			43
							13	9									
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	148	1	1530	2	Y	10	11	1			42
							11	9									
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	77	1	1230	2	Y	12	12	1			42
							13	9									
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	89	1	1766	2	Y	12	12	1			42
							13	9									
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	41	1	1557	2	Y	9	8	1			43
							10	9									
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1583	2	10	9	Y	9	9	1			43

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 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
11	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	113	1	1062	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
12	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	112	1	1151	2	Y	18	20	1			2
							20	9									
01	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	66	1	1056	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	68	1	1362	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	40	1	1529	2	Y	17	15	1			4
							19	9									
*04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1368	2	19	9	Y	17	18	1			3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	160	1	1510	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	159	1	1636	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	92	1	1478	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	1568	N	1311	-0-	-257	-0-	62	1	1242	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	1798	N	1428	-0-	-370	-0-	36	1	1388	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	Y	6	6	1			1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	2419	-0-	-2081	-0-	231	1	2180	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	4433	X	3713	-0-	-720	-0-	326	1	3362	2	Y	23	24	1			-0-
							25	9									
01	3937	X	2300	-0-	-1637	-0-	132	1	2115	2	Y	48	46	1			2
							53	9									
02	3556	X	3429	-0-	-127	-0-	162	1	3226	2	Y	37	39	1			-0-
							41	9									
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	134	1	5123	2	Y	36	31	1			5
							40	9									
*04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4998	2	39	9	Y	35	37	1			3

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

11	930	N	702	-0-	-228	-0-	66 13	1 9	623	2	Y	12	11	1			2
12	744	N	685	-0-	-59	-0-	60 11	1 9	614	2	Y	10	11	1			1
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	45 4	1 9	721	2	Y	4	4	1			1
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					1
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	17	1	664	2	Y	-0-					1
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	2			Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

11	900	N	366	-0-	-534	-0-	35	1	331	2	Y	-0-					23
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					23
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	108	1	1725	2	Y	-0-					23
02	336	N	79	-0-	-257	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					23
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					23
04	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					23

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700 X	2569	-0-	-131	-0-	246	1	2323	2	Y	-0-			4
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	276	1	2849	2	Y	-0-			4
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	172	1	2751	2	Y	-0-			4
02	2520 X	2505	-0-	-15	-0-	120	1	2385	2	Y	-0-			4
03	2790 X	2750	-0-	-40	-0-	70	1	2680	2	Y	-0-			4
04	3030 X	2678	-0-	-352	-0-	2678	2			Y	-0-			4

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	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

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					3
12	465	N	347	-0-	-118	-0-	31	1	316	2	Y	-0-					3
01	620	N	219	-0-	-401	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					3
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					3
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	14	1	534	2	Y	-0-					3
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					3

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	118	1	1118	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	111	1	1146	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	71	1	1133	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1120	N	1093	-0-	-27	-0-	52	1	1028	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	30	1	1144	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1174	2	9	9	Y	8	9	1			1

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

11	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	350	1	3302	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	322	1	3318	2	Y	12	13	1			1
							13	9									
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	208	1	3320	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	154	1	3063	2	Y	15	15	1			1
							17	9									
03	2635	X	1536	-0-	-1099	-0-	39	1	1488	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
*04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4210	2	11	9	Y	10	11	1			1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2953	-0-	-47	-0-	282	1	2658	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	261	1	2690	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	168	1	2686	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	2800	X	2497	-0-	-303	-0-	119	1	2365	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	3100	X	2868	-0-	-232	-0-	73	1	2785	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2973	2	9	9	Y	8	9	1			1

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	810	N	759	-0-	-51	-0-	73	1	686	2	Y	-0-					2
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	75	1	770	2	Y	-0-					2
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	Y	-0-					2
02	700	N	617	-0-	-83	-0-	29	1	588	2	Y	-0-					2
03	837	N	502	-0-	-335	-0-	13	1	489	2	Y	-0-					2
04	870	N	619	-0-	-251	-0-	619	2			Y	-0-					2

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		288	-0-	288	288	288	2			Y	-0-					1

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	65	1	614	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
12	620	N	482	-0-	-138	-0-	42	1	432	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	593	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	23	1	467	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	496	N	374	-0-	-122	-0-	9	1	356	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	630	N	574	-0-	-56	-0-	564	2	10	9	Y	9	9	1			2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

11	2850	N	2726	-0-	-124	-0-	259	1	2446	2	Y	19	18	1			3
							21	9									
12	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	247	1	2548	2	Y	20	22	1			1
							22	9									
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	173	1	2775	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
02	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	123	1	2445	2	Y	20	21	1			1
							22	9									
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	77	1	2953	2	Y	15	13	1			3
							17	9									
04	2880	N	2787	-0-	-93	-0-	2770	2	17	9	Y	15	16	1			2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	48	1	458	2	Y	-0-					4
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	23	1	235	2	Y	-0-					4
01	434	N	270	-0-	-164	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					4
02	476	N	250	-0-	-226	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					4
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					4
04	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			Y	-0-					4

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

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

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	182	1	1719	2	Y	-0-					-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	195	1	2017	2	Y	-0-					-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	128	1	2045	2	Y	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	87	1	1730	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	45	1	1730	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1745	-0-	-355	-0-	1745	2			Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

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

BRAVO (WILCOX "A") //CONT.// 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

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

11	2250	N	2119	-0-	-131	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	693	-0-	-950	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	917	-0-	-1071	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	694	-0-	-1321	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	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

11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
01	868	N	466	-0-	-402	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	637	-0-	-931	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	474	-0-	-1045	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	532	N	380	-0-	-152	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (7830) 11546 953 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS/PERRY ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260627 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 7760 - 7778

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	38 273	1 9	1898	2	N	248	186	1			107
12	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	75 285	1 9	1656	2	N	259	183	1			183
01	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	75 278	1 9	1541	2	N	253	373	1			63
02	2072	X	1603	-0-	-469	-0-	75 232	1 9	1296	2	N	211	184	1			90
03	2294	X	1794	-0-	-500	-0-	75 244	1 9	1475	2	N	222	187	1			125
04	2220	X	1782	-0-	-438	-0-	75 237	1 9	1470	2	N	215	187	1			153

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	37 283	1 9	1372	2	N	257	187	1			228
12	1457	#	1430	-0-	-27	-0-	75 241	1 9	1114	2	N	219	369	1			78
01	1457	#	1436	-0-	-21	-0-	75 224	1 9	1137	2	N	204	189	1			93
02	1568	#	1244	-0-	-324	-0-	75 196	1 9	973	2	N	178	183	1			88
03	1736	#	1321	-0-	-415	-0-	75 215	1 9	1031	2	N	195	186	1			97
04	1680	#	1270	-0-	-410	-0-	75 188	1 9	1007	2	N	171	183	1			85

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 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
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-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2016 - W/O TO 04-282135

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	149	1	257	2	Y	37	27	1			37
							41	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	79	1	323	2	Y	49	60	1			26
							54	9									
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	72	1	154	2	Y	22	40	1			8
							24	9									
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					8
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	113	1	397	2	Y	-0-	8	1			-0-
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	212	1	249	2	Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	217	1	373	2	N	39	26	1			34
							43	9									
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	110	1	454	2	N	52	61	1			25
							57	9									
01	651	N	263	-0-	-388	-0-	76	1	162	2	N	23	42	1			6
							25	9									
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					6
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	204	1	717	2	N	23	22	1			7
							25	9									
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	255	1	299	2	N	40	21	1			26
							44	9									

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

11	0	W	1612	-0-	1612	1612	669	1	943	2	N	-0-					-0-
12	0	W	4777	-0-	4777	6389	1276	1	3501	2	N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	6389					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	6389					N	-0-					-0-
03	0	W	2522	-0-	2522	8911	719	1	1803	2	N	-0-					-0-
04	0	W	1252	-0-	1252	10163	592	1	660	2	N	-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5	5	2	1	3	2	Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1320	-0-	1320	1320	541	1	779	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1320					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1320					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1320					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1320	X	717	-0-	-603	-0-	214	1	367	2	Y	124	82	1			109
							136	9									
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	90	1	368	2	Y	332	305	1			136
							365	9									
01	744	N	450	-0-	-294	-0-	111	1	237	2	Y	93	191	1			38
							102	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					38
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	264	1	928	2	Y	-0-	38	1			-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	259	1	304	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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	330	N	324	-0-	-6	-0-	83	1	142	2	Y	90	55	1			76
							99	9									
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	Y	130	141	1			65
							143	9									
01	279	N	149	-0-	-130	-0-	28	1	59	2	Y	56	99	1			22
							62	9									
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					22
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	41	1	146	2	Y	435	308	1			149
							479	9									
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	30	2	Y	260	171	1			238
							286	9									

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	313	1	3077	2	N	5	7	1			6
							6	9									
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	316	1	3464	2	N	5					11
							6	9									
01	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	323	1	3742	2	N	5	6	1			10
							6	9									
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	263	1	2994	2	N	7	7	1			10
							8	9									
03	4092	X	3745	-0-	-347	-0-	326	1	3412	2	N	6	13	1			3
							7	9									
04	3930	X	3608	-0-	-322	-0-	325	1	3275	2	N	7	6	1			4
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	138	X	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		309	-0-	309	309	25	1	284	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		352	-0-	352	661	31	1	321	2	N	-0-					-0-
*04	959	N	298	-0-	-661	-0-	27	1	271	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

11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
12	155	N	110	-0-	-45	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	N	2	1	1			1
							2	9									

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1473	-0-	-297	-0-	136	1	1334	2	N	3	7	1			4
							3	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	174	1	1905	2	N	1					5
							1	9									
01	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	165	1	1904	2	N	4	3	1			6
							4	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	127	1	1451	2	N	6	4	1			8
							7	9									
03	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	165	1	1728	2	N	7	12	1			3
							8	9									
04	1950	N	1749	-0-	-201	-0-	157	1	1584	2	N	7	6	1			4
							8	9									

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	17	1	2219	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	29	1	2778	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

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

11	1020	X	468	-0-	-552	-0-	18	1	450	2	N	-0-	7	1			-0-
12	639	X	639	-0-	-0-	-0-	26	1	613	2	N	-0-					-0-
01	558	X	421	-0-	-137	-0-	17	1	404	2	N	-0-					-0-
02	448	X	2	-0-	-446	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	499	2	1	9	Y	1	2	1			132
12	372	N	247	-0-	-125	-0-	245	2	2	9	Y	2	3	1			131
01	465	N	8	-0-	-457	-0-	7	2	1	9	Y	1					132
02	476	N	247	-0-	-229	-0-	247	2			Y	-0-	1	1			131
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1					132
*04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	29	161	1			-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	723	-0-	723	723	723	2			Y	-0-					-0-
*04	2052	X	1329	-0-	-723	-0-	1276	2	53	9	Y	48					48

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
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					78
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					78
01	124	X	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					78
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					78
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					78
*04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					78

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1373	2	7	9	N	6	9	1			43
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	N	7	8	1			42
01	1829	N	1396	-0-	-433	-0-	1393	2	3	9	N	3					45
02	1288	N	824	-0-	-464	-0-	821	2	3	9	N	3	8	1			40
03	1550	N	965	-0-	-585	-0-	964	2	1	9	N	1					41
04	1350	N	767	-0-	-583	-0-	730	2	37	9	N	34					75

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2594	-0-	-16	-0-	2565	2	29	9	N	26	12	1			98
12	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	2462	2	14	9	N	13	14	1			97
01	2511	N	2199	-0-	-312	-0-	2192	2	7	9	N	6					103
02	2408	N	1477	-0-	-931	-0-	1471	2	6	9	N	5	13	1			95
03	2480	N	1725	-0-	-755	-0-	1724	2	1	9	N	1					96
04	2130	N	1401	-0-	-729	-0-	1400	2	1	9	N	1					97

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	274	1	1414	2	Y	-0-					96
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	236	1	1179	2	Y	-0-					96
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	246	1	1242	2	Y	-0-					96
02	1568	N	1514	-0-	-54	-0-	249	1	1265	2	Y	-0-					96
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	265	1	1209	2	Y	-0-					96
04	1440	N	1336	-0-	-104	-0-	248	1	1088	2	Y	-0-					96

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	385	1	1992	2	Y	-0-					31
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	372	1	1856	2	Y	-0-					31
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	405	1	2045	2	Y	-0-					31
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	374	1	1902	2	Y	-0-					31
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	411	1	1879	2	Y	-0-					31
04	2370	N	2308	-0-	-62	-0-	428	1	1880	2	Y	-0-					31

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-

BRUNI (OHERN) //CONT.// 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					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-

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-	160	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RADIUS OPERATING, LLC 687835
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3390	X	2027	-0-	-1363	-0-	371	1	1656	2	N	-0-					1
12	2635	X	1288	-0-	-1347	-0-	255	1	1033	2	N	-0-					1
01	2635	X	1481	-0-	-1154	-0-	270	1	1211	2	N	-0-					1
02	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	407	1	2018	2	N	-0-					1
03	2418	X	2173	-0-	-245	-0-	409	1	1764	2	N	-0-					1
*04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	362	1	1685	2	N	-0-					1

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

11	3120	X	2506	-0-	-614	-0-	459	1	2047	2	N	-0-					1
12	3131	X	2261	-0-	-870	-0-	448	1	1813	2	N	-0-					1
01	3131	X	2834	-0-	-297	-0-	518	1	2316	2	N	-0-					1
02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	504	1	2497	2	N	-0-					1
03	3131	X	2960	-0-	-171	-0-	557	1	2403	2	N	-0-					1
*04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	552	1	2572	2	N	-0-					1

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	511	1	2283	2	N	2					117
							2	9									
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	742	1	3005	2	N	5					122
							6	9									
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	817	1	3657	2	N	6					128
							7	9									
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	500	1	2478	2	N	2					130
							2	9									
03	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	578	1	2492	2	N	3					133
							3	9									
04	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	498	1	2319	2	N	-0-					133

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	147	1	1807	2	N	-0-					-0-
							411	3									
12	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	99	1	1007	2	N	-0-					-0-
							325	3									
01	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	136	1	1357	2	N	-0-					-0-
							418	3									
02	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	136	1	1440	2	N	-0-					-0-
							447	3									
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	205	1	1952	2	N	-0-					-0-
							614	3									
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	160	1	1635	2	N	-0-					-0-
							531	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT					-0-
04	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

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

11	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	103	1	1266	2	N	-0-					-0-
							288	3									
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	121	1	1223	2	N	55	41	1			14
							394	3	61	9							
01	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	123	1	1226	2	N	8					22
							378	3	9	9							
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	104	1	1101	2	N	-0-					22
							341	3									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	135	1	1282	2	N	10	14	1			18
							403	3	11	9							
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	119	1	1218	2	N	-0-					18
							396	3									

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

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

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	34	-0-	-28	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							8	3									
01	62	X	15	-0-	-47	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							3	3									
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							1	3									
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

11	6000	X	5652	-0-	-348	-0-	351	1	4319	2	N	-0-					16
							982	3									
12	6138	X	6112	-0-	-26	-0-	414	1	4187	2	N	146	120	1			42
							1350	3	161	9							
01	6169	X	5675	-0-	-494	-0-	403	1	4022	2	N	9					51
							1240	3	10	9							
02	5572	X	5119	-0-	-453	-0-	344	1	3645	2	N	-0-					51
							1130	3									
03	6169	X	4932	-0-	-1237	-0-	364	1	3470	2	N	6	48	1			9
							1091	3	7	9							
04	5910	X	5716	-0-	-194	-0-	391	1	4011	2	N	9					18
							1304	3	10	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

11	150	N	99	-0-	-51	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							18	3									
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	N	-0-					-0-
							22	3									
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
							26	3									
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	168	2	N	-0-					-0-
							55	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

11	11621	R	11621	-0-	-0-	-0-	11519	2	102	9	N	93					224
12	9261	R	9261	-0-	-0-	-0-	9169	2	92	9	N	84	161	1			147
01	11625	#	10645	-0-	-980	-0-	10576	2	69	9	N	63					210
02	10836	#	5937	-0-	-4899	-0-	5894	2	43	9	N	39					249
03	11997	#	4144	-0-	-7853	-0-	4133	2	11	9	N	10					259
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

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

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

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

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

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

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	735	-0-	-75	-0-	111 8	1 9	616	2	N	7	2	1			272
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	184 12	1 9	1386	2	N	11	194	1			89
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	190 12	1 9	1550	2	N	11					100
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	112 10	1 9	1022	2	N	9					109
03	1581	X	1046	-0-	-535	-0-	109 6	1 9	931	2	N	5					114
04	1710	X	1042	-0-	-668	-0-	116 7	1 9	919	2	N	6					120

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	651	1	3625	2	Y	7	7	1			132
							8	9									
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	536	1	4039	2	Y	-0-					132
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	528	1	4298	2	Y	-0-					132
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	563	1	5151	2	Y	-0-					132
03	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	661	1	5635	2	Y	-0-					132
*04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	738	1	5838	2	Y	-0-					132

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

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

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	732	1	3595	2	N	70	196	1			63
							77	9									
12	5549	X	4489	-0-	-1060	-0-	736	1	3662	2	N	83	83	1			63
							91	9									
01	5549	X	4309	-0-	-1240	-0-	837	1	3376	2	N	87					150
							96	9									
02	5012	X	3637	-0-	-1375	-0-	741	1	2805	2	N	83	178	1			55
							91	9									
03	4774	X	3209	-0-	-1565	-0-	619	1	2496	2	N	85					140
							94	9									
04	4410	X	3613	-0-	-797	-0-	768	1	2766	2	N	72					212
							79	9									

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	1018	1	5667	2	N	45	12	1			141
							50	9									
12	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	1025	1	7726	2	N	48	138	1			51
							53	9									
01	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	1037	1	8444	2	N	46					97
							51	9									
02	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	976	1	8941	2	N	41	106	1			32
							45	9									
03	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	1097	1	9348	2	N	41					73
							45	9									
*04	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	1051	1	8318	2	N	36					109
							40	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	422	-0-	-88	-0-	71	1	351	2	N	-0-					33
12	537	X	537	-0-	-0-	-0-	89	1	442	2	N	5	5	1			33
							6	9									
01	527	X	359	-0-	-168	-0-	71	1	288	2	N	-0-					33
02	448	X	272	-0-	-176	-0-	57	1	215	2	N	-0-					33
03	527	X	509	-0-	-18	-0-	101	1	408	2	N	-0-					33
04	510	X	296	-0-	-214	-0-	64	1	232	2	N	-0-					33

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

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

11	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	282	1	1386	2	N	4	196	1			47
							4	9									
12	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	323	1	1607	2	N	92	84	1			55
							101	9									
01	1271	X	1199	-0-	-72	-0-	238	1	961	2	N	-0-					55
02	1568	X	1148	-0-	-420	-0-	239	1	903	2	N	5					60
							6	9									
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	427	1	1723	2	N	4					64
							4	9									
04	1980	X	1161	-0-	-819	-0-	251	1	904	2	N	5					69
							6	9									

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

11	2520	X	2157	-0-	-363	-0-	32	1	2067	2	N	53	164	1			27
							58	9									
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	35	1	2645	2	N	63					90
							69	9									
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	39	1	2868	2	N	45					135
							50	9									
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	49	1	3359	2	N	24	90	1			69
							26	9									
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	58	1	3815	2	N	35					104
							39	9									
*04	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	56	1	3794	2	N	21					125
							23	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

11	660	N	352	-0-	-308	-0-	60	1	292	3	Y	-0-					29
12	682	N	550	-0-	-132	-0-	108	1	442	3	Y	-0-					29
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	177	1	799	3	Y	-0-					29
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	184	1	721	3	Y	-0-					29
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	118	1	668	3	Y	-0-					29
*04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	133	1	725	3	Y	-0-					29

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	266	3	Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					20

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	300	1	1448	3	Y	-0-					21
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	354	1	1442	3	Y	1					22
							1	9									
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	223	1	1007	3	Y	2					24
							2	9									
02	1456	N	392	-0-	-1064	-0-	80	1	312	3	Y	-0-					24
03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	265	1	1495	3	Y	5					29
							6	9									
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	205	1	1119	3	Y	4					33
							4	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

11	360	N	284	-0-	-76	-0-	37	1	247	2	Y	-0-					13
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					13
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	455	2	Y	-0-					13
02	252	N	132	-0-	-120	-0-	20	1	112	2	Y	-0-					13
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	27	1	133	2	Y	-0-					13
04	T. A.		486	-0-	486	486	54	1	432	2	Y	-0-					13

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CABEZON, E. (WILCOX 3-A) 14453 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 23 RRCID -> 252120 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6842 - 6850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017 - P/A 02/13/17

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

11	3660	X	3301	-0-	-359	-0-	566	1	2733	3	Y	2					73
							2	9									
12	3472	X	2337	-0-	-1135	-0-	459	1	1872	3	Y	5					78
							6	9									
01	3472	X	2650	-0-	-822	-0-	481	1	2166	3	Y	3					81
							3	9									
02	3080	X	2947	-0-	-133	-0-	598	1	2349	3	Y	-0-					81
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	521	1	2935	3	Y	8					89
							9	9									
*04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	555	1	3032	3	Y	6					95
							7	9									

CABEZON, E. (WILCOX 6700) //CONT.// 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2914	-0-	-506	-0-	2914	3			Y	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3730	3	1	9	Y	1					1
01	3534	X	1748	-0-	-1786	-0-	1747	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
02	2800	X	1273	-0-	-1527	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-
*04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3900	X	3714	-0-	-186 B	-0-	3690	2	24	9	N	22					110
12	4309	X	3644	-0-	-665 B	-0-	3616	2	28	9	N	25	47	1			88
01	4557	X	4120	-0-	-437 B	-0-	4096	2	24	9	N	22					110
02	4116	X	3930	-0-	-186 B	-0-	3905	2	25	9	N	23					133
03	4557	X	4016	-0-	-541 B	-0-	3947	2	69	9	N	63	196	1			-0-
*04	3990	X	3292	-0-	-698 B	-0-	3270	2	22	9	N	20					20

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
11	12240	X	10669	-0-	-1571 B	-0-	10568	2	101	9	N	92					165
12	12617	X	11758	-0-	-859 B	-0-	11646	2	112	9	N	102	187	1			80
01	12555	X	11999	-0-	-556 B	-0-	11913	2	86	9	N	78					158
02	11032	X	9969	-0-	-1063 B	-0-	9873	2	96	9	N	87					245
03	11749	X	9716	-0-	-2033 B	-0-	9642	2	74	9	N	67	196	1			116
04	11610	X	8327	-0-	-3283 B	-0-	8269	2	58	9	N	53					169

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
11	6422	X	6422	-0-	-0- B	-0-	6409	2	13	9	N	12					255
12	6650	X	6650	-0-	-0- B	-0-	6626	2	24	9	N	22	65	1			212
01	6682	X	6682	-0-	-0- B	-0-	6670	2	12	9	N	11	1	8			222
02	5348	X	5348	-0-	-0- B	-0-	5334	2	14	9	N	13					235
03	6492	X	6492	-0-	-0- B	-0-	6481	2	11	9	N	10	57	1	2	8	186
*04	5410	X	5410	-0-	-0- B	-0-	5399	2	11	9	N	10	3	8			193

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
11	661	X	661	-0-	-0- B	-0-	661	2			N	-0-					15
12	744	X	694	-0-	-50 B	-0-	694	2			N	-0-					15
01	5399	X	5399	-0-	-0- B	-0-	5399	2			N	-0-					15
02	8820	X	8820	-0-	-0- B	-0-	8745	2	75	9	N	68					83
03	11296	X	11296	-0-	-0- B	-0-	11099	2	197	9	N	179	189	1			73
*04	8079	X	8079	-0-	-0- B	-0-	8046	2	33	9	N	30					103

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
11	9210	X	8383	-0-	-827 B	-0-	8369	2	14	9	N	13					106
12	9145	X	8853	-0-	-292 B	-0-	8792	2	61	9	N	55	130	1			31
01	9858	X	9352	-0-	-506 B	-0-	9242	2	110	9	N	100					131
02	9273	X	9273	-0-	-0- B	-0-	9240	2	33	9	N	30					161
03	10580	X	10580	-0-	-0- B	-0-	10547	2	33	9	N	30					191
*04	9060	X	8991	-0-	-69 B	-0-	8952	2	39	9	N	35					226

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
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					69
01	2	X	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					69
02	4	X	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					69
03	5	X	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					69
*04	4	X	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					69

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
11	10398	X	10398	-0-	-0- B	-0-	10398	2			N	-0-					21
12	10325	X	10325	-0-	-0- B	-0-	10325	2			N	-0-					21
01	7775	X	7775	-0-	-0- B	-0-	7775	2			N	-0-					21
02	6384	X	3920	-0-	-2464 B	-0-	3920	2			N	-0-					21
03	8672	X	8672	-0-	-0- B	-0-	8672	2			N	-0-					21
*04	13951	X	13951	-0-	-0- B	-0-	13951	2			N	-0-					21

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADENA (YEGUA) 14537 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 278403 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5119 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	25	-0-	-695	-0-	15	1	10	2	N	-0-					53
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					53
01	186	#	56	-0-	-130	-0-	20	1	36	2	N	-0-					53
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					50
12	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					50
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					50
02	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					50
03	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					50
*04	266	R	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	N	6	21	1			35

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

01	0		191	-0-	191	191	5	1	186	2	N	-0-					-0-
02	8553		8553	-0-	-0-	191	140	1	8413	2	N	-0-					-0-
03	11253		7814	-0-	-3439	-0-	465	1	7349	2	N	-0-					-0-
04	10890		6253	-0-	-4637	-0-	420	1	5824	2	N	8					8
							9	9									

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	140	1	1155	3	N	-0-					32
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	102	1	1036	3	N	-0-					32
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	105	1	1033	3	N	-0-					32
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	54	1	582	3	N	-0-					32
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	122	1	1218	3	N	-0-					32
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	117	1	954	3	N	-0-					32

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

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

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	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

11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1926	2	11	9	Y	10	16	1			16
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1998	2	11	9	Y	10	16	1			10
01	1953	N	1826	-0-	-127	-0-	1811	2	15	9	Y	14	15	1			9
*02	1820	N	1793	-0-	-27	-0-	1776	2	17	9	Y	15	14	1			10
03	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1759	2	14	9	Y	13	15	1			8
04	1770	N	1267	-0-	-503	-0-	1254	2	13	9	Y	12	12	1			8

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		270	-0-	270	360	270	2			Y	-0-					-0-
*04	442	N	82	-0-	-360	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

11	5130	X	4547	-0-	-583	-0-	4524	2	23	9	Y	21	37	1			37
12	4929	X	4560	-0-	-369	-0-	4537	2	23	9	Y	21	37	1			21
01	4681	X	4099	-0-	-582	-0-	4063	2	36	9	Y	33	33	1			21
*02	4256	X	3998	-0-	-258	-0-	3965	2	33	9	Y	30	30	1			21
03	4712	X	4054	-0-	-658	-0-	4019	2	35	9	Y	32	34	1			19
04	4500	X	3407	-0-	-1093	-0-	3376	2	31	9	Y	28	27	1			20

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

11	21630	X	17327	-0-	-4303	-0-	17237	2	90	9	Y	82	127	1			135
12	22351	X	17884	-0-	-4467	-0-	17790	2	94	9	Y	85	135	1			85
01	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	16300	2	140	9	Y	127	130	1			82
*02	16184	X	15867	-0-	-317	-0-	15733	2	134	9	Y	122	119	1			85
03	17918	X	16408	-0-	-1510	-0-	16267	2	141	9	Y	128	133	1			80
04	17340	X	13114	-0-	-4226	-0-	12993	2	121	9	Y	110	113	1			77

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					46
12	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					46
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					46
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*04	T. A.		41	-0-	41	41	41	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	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

11	2250	X	1142	-0-	-1108	-0-	196	1	915	2	N	28					178
							31	9									
12	2294	X	851	-0-	-1443	-0-	163	1	686	2	N	2					180
							2	9									
01	2294	X	115	-0-	-2179	-0-	27	1	85	2	N	3					183
							3	9									
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					183
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	4					187
04	1140	X	2	-0-	-1138	-0-	2	2			N	-0-					187

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

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

11	270	N	108	-0-	-162	-0-	17	1	77	2	N	13					230
							14	9									
12	279	N	123	-0-	-156	-0-	22	1	95	2	N	5					235
							6	9									
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	37	1	117	2	N	7	195	1			47
							8	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	84	2	N	10					57
							11	9									
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	44	1	148	2	N	5					62
							6	9									
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	22	1	92	2	N	5					67
							6	9									

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	182	1	846	2	Y	-0-					60
12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	199	1	840	2	Y	5					65
							6	9									
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	251	1	789	2	Y	7					72
							8	9									
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	223	1	710	2	Y	6					78
							7	9									
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	233	1	785	2	Y	7					85
							8	9									
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	185	1	785	2	Y	8					93
							9	9									

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

11	780	X	697	-0-	-83	-0-	114	1	529	2	N	49					212
							54	9									
12	806	X	664	-0-	-142	-0-	119	1	501	2	N	40					252
							44	9									
01	775	X	522	-0-	-253	-0-	122	1	382	2	N	16					268
							18	9									
02	672	X	551	-0-	-121	-0-	129	1	409	2	N	12					280
							13	9									
03	744	X	665	-0-	-79	-0-	146	1	491	2	N	25					305
							28	9									
04	690	X	604	-0-	-86	-0-	113	1	478	2	N	12					317
							13	9									

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
04	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

11	13	R	13	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	3					155
							3	9									
12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					155
01	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					155
02	72	R	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	N	-0-					155
03	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	11					166
04	13	#	10	-0-	-3	-0-	2	1	8	2	N	-0-					166

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	87	1			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 279893 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7510 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	103	-0-	-107	-0-	18	1	85	2	N	-0-					57
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	26	1	111	2	N	3					60
							3	9									
*01	124	N	94	-0-	-30	-0-	23	1	71	2	N	-0-					60
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	25	1	81	2	N	-0-					60
*03	155	N	81	-0-	-74	-0-	19	1	62	2	N	-0-					60
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	79	2	N	2					62
							2	9									

CAGE RANCH (VXBG. 7990) 14611 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BXP OPERATING, LLC 042191
CAGE RANCH 656 WELL #: 1 RRCID -> 257626 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7704 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/28/2015 - W/O TO 04-279893

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	338	1	1572	2	N	-0-					102
12	2170	N	2082	-0-	-88	-0-	391	1	1652	2	N	35					137
							39	9									
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	467	1	1467	2	N	21					158
							23	9									
02	1792	N	1577	-0-	-215	-0-	378	1	1199	2	N	-0-					158
03	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	448	1	1512	2	N	14					172
							15	9									
04	1890	N	1393	-0-	-497	-0-	265	1	1128	2	N	-0-					172

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80

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

11	450	N	276	-0-	-174	B	-0-	49	1	227	2	N	-0-				64
12	651	N	290	-0-	-361	B	-0-	55	1	234	2	N	1				65
								1	9								
01	868	N	318	-0-	-550	B	-0-	77	1	241	2	N	-0-				65
02	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	90	1	287	2	N	2				67
								2	9								
03	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	112	1	377	2	N	-0-				67
*04	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	61	1	260	2	N	-0-				67

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
04	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

11	40	R	40	-0-	-0-		-0-	31	1	9	2	N	-0-				-0-
12	38	R	38	-0-	-0-		-0-	5	1	33	2	N	-0-				-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-				-0-
02	84	#	73	-0-	-11		-0-	7	1	66	2	N	-0-				-0-
03	93	#	37	-0-	-56		-0-	37	2			N	-0-				-0-
*04	41	R	41	-0-	-0-		-0-	41	2			N	-0-				-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	2	N	-0-					152
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	20	1	83	2	N	-0-					152
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	21	1	65	2	N	-0-					152
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	37	1	116	2	N	-0-					152
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	15	1	49	2	N	-0-					152
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	N	-0-					152

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	106	1			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

11	61	X	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					158
12	93	X	68	-0-	-25	-0-	13	1	55	2	N	-0-					158
01	93	X	44	-0-	-49	-0-	11	1	33	2	N	-0-					158
02	84	X	25	-0-	-59	-0-	6	1	19	2	N	-0-					158
03	62	X	40	-0-	-22	-0-	9	1	31	2	N	-0-					158
04	60	X	41	-0-	-19	-0-	8	1	33	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	720	N	510	-0-	-210	-0-	87	1	406	2	N	15	192	1			118
							17	9									
12	775	N	269	-0-	-506	-0-	49	1	207	2	N	12					130
							13	9									
01	651	N	65	-0-	-586	-0-	15	1	47	2	N	3					133
							3	9									
02	476	N	35	-0-	-441	-0-	5	1	17	2	N	12					145
							13	9									
03	279	N	54	-0-	-225	-0-	12	1	42	2	N	-0-					145
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	4	1	19	2	N	-0-					145

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	13222	-0-	-698	-0-	2333	1	10859	2	N	27					272
							30	9									
12	14384	X	14047	-0-	-337	-0-	2688	1	11355	2	N	4	193	1			83
							4	9									
01	14353	X	13713	-0-	-640	-0-	3302	1	10383	2	N	25					108
							28	9									
02	12712	X	12127	-0-	-585	-0-	2900	1	9210	2	N	15					123
							17	9									
03	14043	X	13455	-0-	-588	-0-	3069	1	10349	2	N	34					157
							37	9									
*04	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	2557	1	10863	2	N	38					195
							42	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

11	181	X	181	-0-	-0-	-0-	32	1	149	2	N	-0-					105
12	130	X	130	-0-	-0-	-0-	25	1	105	2	N	-0-					105
01	310	X	160	-0-	-150	-0-	39	1	121	2	N	-0-					105
02	280	X	85	-0-	-195	-0-	20	1	65	2	N	-0-					105
03	310	X	70	-0-	-240	-0-	16	1	54	2	N	-0-					105
04	180	X	140	-0-	-40	-0-	27	1	113	2	N	-0-					105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

11	180	X	98	-0-	-82	-0-	17	1	81	2	N	-0-					137
12	155	X	107	-0-	-48	-0-	20	1	87	2	N	-0-					137
01	186	X	148	-0-	-38	-0-	36	1	112	2	N	-0-					137
02	168	X	102	-0-	-66	-0-	24	1	78	2	N	-0-					137
03	186	X	62	-0-	-124	-0-	14	1	48	2	N	-0-					137
04	150	X	148	-0-	-2	-0-	28	1	120	2	N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

11	480	X	380	-0-	-100	-0-	67	1	313	2	N	-0-					88
12	465	X	350	-0-	-115	-0-	67	1	283	2	N	-0-					88
01	434	X	237	-0-	-197	-0-	57	1	180	2	N	-0-					88
02	364	X	111	-0-	-253	-0-	27	1	84	2	N	-0-					88
03	475	X	475	-0-	-0-	-0-	109	1	366	2	N	-0-					88
*04	396	X	396	-0-	-0-	-0-	75	1	321	2	N	-0-					88

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	523	-0-	-107	-0-	90	1	418	2	N	14	194	1			48
							15	9									
12	651	N	462	-0-	-189	-0-	87	1	367	2	N	7					55
							8	9									
01	589	N	220	-0-	-369	-0-	53	1	167	2	N	-0-					55
02	476	N	185	-0-	-291	-0-	44	1	138	2	N	3					58
							3	9									
03	465	N	148	-0-	-317	-0-	34	1	114	2	N	-0-					58
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	23	1	96	2	N	-0-					58

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

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

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	7500		399	-0-	-7101	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	7750		681	-0-	-7069	-0-	681	2			N	-0-					-0-
01	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	161	1	2493	2	N	-0-	1	1			1
12	2325	N	2320	-0-	-5	-0-	140	1	2170	2	N	9					10
							10	9									
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	144	1	2339	2	N	4	6	1			8
							4	9									
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	146	1	2174	2	N	1	5	1			4
							1	9									
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	156	1	2407	2	N	2	5	1			1
							2	9									
*04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	161	1	2454	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

11	4290	X	3720	-0-	-570	-0-	225	1	3495	2	N	-0-	1	1			1
12	4433	X	3675	-0-	-758	-0-	222	1	3452	2	N	1					2
							1	9									
01	5859	X	4453	-0-	-1406	-0-	258	1	4191	2	N	4	1	1			5
							4	9									
02	5292	X	3343	-0-	-1949	-0-	210	1	3131	2	N	2	3	1			4
							2	9									
03	5859	X	4165	-0-	-1694	-0-	253	1	3910	2	N	2	5	1			1
							2	9									
04	4320	X	3956	-0-	-364	-0-	244	1	3711	2	N	1	1	1			1
							1	9									

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

11	1440	X	959	-0-	-481	-0-	959	2			N	-0-					-0-
12	1550	X	1106	-0-	-444	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	1550	X	1269	-0-	-281	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1133	-0-	-267	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	1045	-0-	-164	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-

CAMARON GRANDE (11,800) //CONT.// 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

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

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
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	44	1	193	3	Y	112	73	1			48
							5	4	123	9							
12	217	N	62	-0-	-155	-0-	8	1	37	3	Y	14	38	1			24
							2	4	15	9							
01	248	N	24	-0-	-224	-0-	3	1	15	3	Y	3	18	1			9
							3	4	3	9							
02	336	N	60	-0-	-276	-0-	8	1	39	3	Y	12	9	1			12
							13	9									
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	7	12	1			7
							8	9									
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	37	3	Y	16	17	1			6
							18	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
11	300	N	158	-0-	-142	-0-	29	1	126	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	77	1	352	3	Y	2	1	1			1
							16	4	2	9							
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	58	1	264	3	Y	-0-	1	1			-0-
							47	4									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	72	1	352	3	Y	1					1
							1	4	1	9							
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	61	1	238	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	96	1	230	3	Y	-0-	1	1			-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	52	1	226	3	Y	-0-	1	1			-0-
							6	4									
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	52	1	236	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	310	N	229	-0-	-81	-0-	36	1	164	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	42	1	207	3	Y	-0-					-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	41	1	163	3	Y	-0-					-0-
*04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	69	1	163	3	Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2370	X	1341	-0-	-1029	-0-	236	1	1025	3	Y	49	33	1			22
							26	4	54	9							
12	2449	X	1886	-0-	-563	-0-	317	1	1452	3	Y	45	41	1			26
							67	4	50	9							
01	2449	X	1014	-0-	-1435	-0-	156	1	716	3	Y	13	26	1			13
							128	4	14	9							
02	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	273	1	1330	3	Y	39	22	1			30
							2	4	43	9							
03	1643	X	1560	-0-	-83	-0-	304	1	1203	3	Y	48	54	1			24
							53	9									
*04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	462	1	1098	3	Y	53	63	1			14
							58	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	275	1	1195	3	Y	6	4	1			3
							30	4	7	9							
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	362	1	1655	3	Y	5	5	1			3
							76	4	6	9							
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	278	1	1276	3	Y	2	3	1			2
							229	4	2	9							
02	1120	N	160	-0-	-960	-0-	27	1	133	3	Y	-0-	1	1			1
*03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	348	1	1374	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1740	N	633	-0-	-1107	-0-	187	1	444	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

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
11	3510	X	2879	-0-	-631	-0-	528	1	2291	3	Y	2	2	1			1
							58	4	2	9							
12	3348	X	3001	-0-	-347	-0-	519	1	2371	3	Y	2	2	1			1
							109	4	2	9							
01	3131	X	2292	-0-	-839	-0-	357	1	1640	3	Y	1	1	1			1
							294	4	1	9							
02	2828	X	2463	-0-	-365	-0-	417	1	2036	3	Y	6	3	1			4
							3	4	7	9							
03	3131	X	2077	-0-	-1054	-0-	419	1	1658	3	Y	-0-	4	1			-0-
*04	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	583	1	1384	3	Y	-0-					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

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

CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 48 RRCID -> 197918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2843	R	2843	-0-	-0-	-0-	134	1	2709	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		1072	-0-	1072	1072	128	1	944	2	N	-0-					-0-
*01	T. A.		2089	-0-	2089	3161	161	1	1928	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		1757	-0-	1757	4918	22	1	1735	2	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		1659	-0-	1659	6577	106	1	1553	2	Y	-0-					-0-
*04	8204		1627	-0-	-6577	-0-	116	1	1511	2	Y	-0-					-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15489	X	15489	-0-	-0-	B	-0-	721	1	14650	3	N	107	174	1			20
								118	9									
12	14049	X	14049	-0-	-0-	B	-0-	733	1	13225	3	N	83					103
								91	9									
01	12888	X	12888	-0-	-0-	B	-0-	612	1	12204	3	N	65					168
								72	9									
02	13553	X	13553	-0-	-0-	B	-0-	675	1	12792	3	N	78	175	1			71
								86	9									
03	14405	X	14405	-0-	-0-	B	-0-	744	1	13570	3	N	83					154
								91	9									
*04	13744	X	13744	-0-	-0-	B	-0-	717	1	12954	3	N	66	179	1			41
								73	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23850	X	5902	-0-	-17948	B	-0-	277	1	5594	2	N	28					208
								31	9									
12	9426	X	9426	-0-	-0-	B	-0-	1117	1	8264	2	N	41					249
								45	9									
01	13581	X	13581	-0-	-0-	B	-0-	1041	1	12479	2	N	55	196	1			108
								61	9									
02	13293	X	13293	-0-	-0-	B	-0-	166	1	13061	2	N	60					168
								66	9									
03	15344	X	15344	-0-	-0-	B	-0-	980	1	14301	2	N	57					225
								63	9									
*04	13710	X	13710	-0-	-0-	B	-0-	977	1	12675	2	N	53	194	1			84
								58	9									

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

11	14B2 EXT		74	-0-	74	74	74	2				Y	-0-					146
12	14B2 EXT		116	-0-	116	190	116	2				Y	-0-					146
01	14B2 EXT		102	-0-	102	292	102	2				Y	-0-					146
02	14B2 EXT		92	-0-	92	384	92	2				Y	-0-					146
03	14B2 EXT		46	-0-	46	430	46	2				Y	-0-					146
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	430						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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960		3502	-0-	-458	22001	3502	2			Y	-0-					-0-
12	4092		3504	-0-	-588	21413	3504	2			Y	-0-					-0-
01	4916		4916	-0-	-0-	21413	4916	2			Y	-0-					-0-
02	3696		4814	-0-	1118	22531	4814	2			Y	-0-					-0-
03	4871		4871	-0-	-0-	22531	4871	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	22531					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
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ G-10		9516	-0-	9516	19062	9516	2			Y	-0-					130
12	DLQ G-10		9631	-0-	9631	28693	9631	2			Y	-0-					130
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	28693					Y	NO RPT					130
02	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	28693					Y	NO RPT					130
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	28693					Y	NO RPT					130
04	0 #	NO RPT		-0-	-0-	28693					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
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	4			N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-					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

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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

11	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					28
12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
01	1209	X	78	-0-	-1131	-0-	78	2			N	-0-					28
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					28
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					28
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	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

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	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

11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	140	N	33	-0-	-107	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
12	186	N	50	-0-	-136	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	527	N	283	-0-	-244	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					45
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					45
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					45
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	26	2			Y	-0-					45
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					45
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					45

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

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

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

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

CAPTAIN LUCEY (3860) //CONT.// 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

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

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	N	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					53
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					53
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					53
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					53
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					53
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

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

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) //CONT.// 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	X	-0-	-0-	-603	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	163	-0-	163	163	15	1	148	2	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	160	-0-	160	323	15	1	145	2	N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	198	-0-	198	521	16	1	182	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

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

CAPTAIN LUCEY (5430) 15519 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HARPER HEFTE, INC. 357865
W.D. FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 280780 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5555 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5726	R	5726	-0-	-0-	-0-	5709	2	17	9	N	15					180
12	5859	#	5769	-0-	-90	-0-	5741	2	28	9	N	25					205
01	6169	#	3388	-0-	-2781	-0-	3378	2	10	9	N	9					214
02	5572	#	1725	-0-	-3847	-0-	1725	2			N	-0-					214
03	6169	#	494	-0-	-5675	-0-	494	2			N	-0-	3	5			211
04	5730	#	1458	-0-	-4272	-0-	1458	2			N	-0-	3	5	1	8	207

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04		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
11	4440	X	3543	-0-	-897	-0-	3543	2			N	-0-					90
12	4185	X	3614	-0-	-571	-0-	3614	2			N	-0-					90
01	4185	X	3468	-0-	-717	-0-	3468	2			N	-0-					90
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					90
03	3844	X	2773	-0-	-1071	-0-	2773	2			N	-0-					90
04	3540	X	2539	-0-	-1001	-0-	2539	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
11	930	#	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	868	#	704	-0-	-164	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	837	#	658	-0-	-179	-0-	658	2			N	-0-					-0-
02	789	R	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
*03	899	R	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*04	912	R	912	-0-	-0-	-0-	912	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

11	3000		1473	-0-	-1527	-0-	66	1	1386	2	Y	19	21	1			20
							21	9									
12	1922	N	1064	-0-	-858	-0-	53	1	999	2	Y	11	11	1			20
							12	9									
01	1891	N	314	-0-	-1577	-0-	15	1	296	2	Y	3	14	1			9
							3	9									
02	1372	N	424	-0-	-948	-0-	18	1	400	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
03	1054	N	414	-0-	-640	-0-	24	1	388	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	50	1	914	2	Y	-0-	2	1			5

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

11	13680	X	11553	-0-	-2127	-0-	522	1	10923	2	Y	98	89	1			82
							108	9									
12	13826	X	10417	-0-	-3409	-0-	517	1	9824	2	Y	69	53	1			98
							76	9									
01	13826	X	11928	-0-	-1898	-0-	587	1	11268	2	Y	66	99	1			65
							73	9									
02	12488	X	9861	-0-	-2627	-0-	416	1	9368	2	Y	70	50	1			85
							77	9									
03	13082	X	11606	-0-	-1476	-0-	662	1	10897	2	Y	43	50	1			78
							47	9									
*04	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	592	1	10862	2	Y	109	65	1			122
							120	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
11	14B2 EXT		7795	-0-	7795	7795	356	1	7439	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6453	-0-	6453	14248	322	1	6131	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		13112	-0-	13112	27360	645	1	12398	2	Y	63	38	1			25
							69	9									
02	38141	X	10781	-0-	-27360	-0-	455	1	10252	2	Y	67	34	1			58
							74	9									
03	8060	X	7340	-0-	-720	-0-	419	1	6896	2	Y	23	31	1			50
							25	9									
04	12690	X	6583	-0-	-6107	-0-	339	1	6214	2	Y	27	27	1			50
							30	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		207	-0-	207	207	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		286	-0-	286	493	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	696	X	203	-0-	-493	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

11	3600	X	2291	-0-	-1309	-0-	103	1	2160	2	Y	25	31	1			28
							28	9									
12	3720	X	3003	-0-	-717	-0-	149	1	2826	2	Y	25	19	1			34
							28	9									
01	3720	X	3031	-0-	-689	-0-	149	1	2859	2	Y	21	33	1			22
							23	9									
02	3332	X	2760	-0-	-572	-0-	116	1	2616	2	Y	25	17	1			30
							28	9									
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	187	1	3078	2	Y	15	17	1			28
							17	9									
*04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	183	1	3365	2	Y	13	14	1			27
							14	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

11	3570	X	3121	-0-	-449	-0-	141	1	2945	2	Y	32	38	1			34
							35	9									
12	3844	X	3077	-0-	-767	-0-	152	1	2899	2	Y	24	20	1			38
							26	9									
01	3875	X	2935	-0-	-940	-0-	144	1	2770	2	Y	19	34	1			23
							21	9									
02	3500	X	2740	-0-	-760	-0-	115	1	2600	2	Y	23	17	1			29
							25	9									
03	3875	X	2909	-0-	-966	-0-	166	1	2729	2	Y	13	16	1			26
							14	9									
*04	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	160	1	2935	2	Y	13	14	1			25
							14	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2729	-0-	-1081	-0-	123	1	2575	2	Y	28	33	1			31
							31	9									
12	3937	X	2041	-0-	-1896	-0-	101	1	1922	2	Y	16	17	1			30
							18	9									
01	3472	X	1197	-0-	-2275	-0-	59	1	1129	2	Y	8	23	1			15
							9	9									
02	3136	X	2130	-0-	-1006	-0-	90	1	2020	2	Y	18	12	1			21
							20	9									
03	3472	X	2965	-0-	-507	-0-	169	1	2782	2	Y	13	13	1			21
							14	9									
*04	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	147	1	2702	2	Y	-0-	7	1			14

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

11	5730	X	3438	-0-	-2292	-0-	155	1	3232	2	Y	46	88	1			81
							51	9									
12	5921	X	3896	-0-	-2025	-0-	192	1	3658	2	Y	42	43	1			80
							46	9									
01	5921	X	3466	-0-	-2455	-0-	170	1	3263	2	Y	30	66	1			44
							33	9									
02	5348	X	2870	-0-	-2478	-0-	121	1	2714	2	Y	32	28	1			48
							35	9									
03	5332	X	3435	-0-	-1897	-0-	195	1	3218	2	Y	20	26	1			42
							22	9									
*04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	147	1	2692	2	Y	11	19	1			34
							12	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

11	540	N	79	-0-	-461	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	78	1	1767	2	Y	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	125	1	2063	2	Y	-0-					-0-
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	68	1	1248	2	Y	-0-					-0-

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

11	90	N	-0-	-0-	-90	-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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	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

11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	82	1	1706	2	Y	-0-					27
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	86	1	1630	2	Y	-0-					27
01	1860	N	872	-0-	-988	-0-	43	1	829	2	Y	-0-					27
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	87	1	1961	2	Y	-0-					27
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	111	1	1820	2	Y	-0-					27
*04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1478	2	Y	-0-					27

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	X	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	998	2	Y	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	68	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	69	1	1324	2	Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	52	1	1173	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	61	1	998	2	Y	-0-					-0-
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	36	1	658	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1743	-0-	-177	-0-	80	1	1663	2	Y	-0-					57
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	94	1	1787	2	Y	-0-					57
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	86	1	1645	2	Y	-0-					57
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	100	1	2263	2	Y	-0-					57
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	123	1	2031	2	Y	-0-					57
*04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	89	1	1641	2	Y	-0-					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		2554	-0-	2554	2554	124	1	2364	2	N	60					60
							66	9									
01	5748		5748	-0-	-0-	2554	5587	2	161	9	N	146	88	1			118
02	4286		4286	-0-	-0-	2554	4220	2	66	9	N	60	89	1			89
03	4681		2964	-0-	-1717	837	2921	2	43	9	N	39	77	1			51
04	4530		1771	-0-	-2759	-0-	1737	2	34	9	N	31					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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		2262	-0-	2262	29914	2262	3			N	-0-					-0-
12	SWR 10		2364	-0-	2364	32278	2364	3			N	-0-					-0-
01	SWR 10		1719	-0-	1719	33997	1719	3			N	-0-					-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	302	-0-	-268	-0-	55	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	49	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	323	-0-	-266	-0-	59	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	55	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	65	1	313	2	Y	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	68	1	329	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	48	1	213	2	Y	-0-					1
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	50	1	217	2	Y	-0-					1
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	47	1	211	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	37	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	44	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		281	-0-	281	281	48	1	233	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	144	1	645	2	Y	-0-					2
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	143	1	626	2	Y	-0-					2
01	868	N	679	-0-	-189	-0-	123	1	556	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	728	N	692	-0-	-36	-0-	113	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	656	-0-	-119	-0-	113	1	543	2	Y	-0-					-0-
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	119	1	580	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	296	X	296	-0-	-0-	-0-	54	1	242	2	N	-0-					-0-
12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	66	1	290	2	N	-0-					-0-
01	341	X	320	-0-	-21	-0-	58	1	262	2	N	-0-					-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	59	1	304	2	N	-0-					-0-
03	348	X	348	-0-	-0-	-0-	60	1	288	2	N	-0-					-0-
04	330	X	150	-0-	-180	-0-	26	1	124	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	997	-0-	-113	-0-	182	1	814	2	N	1					10
							1	9									
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	198	1	867	2	N	2					12
							2	9									
01	1116	N	957	-0-	-159	-0-	173	1	783	2	N	1	9	1			4
							1	9									
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	146	1	748	2	N	1					5
							1	9									
03	1054	N	961	-0-	-93	-0-	165	1	795	2	N	1					6
							1	9									
04	930	N	923	-0-	-7	-0-	158	1	765	2	N	-0-					6

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
11	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	246	1	1100	2	N	1					10
							1	9									
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	246	1	1077	2	N	1					11
							1	9									
01	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	215	1	973	2	N	1	9	1			3
							1	9									
02	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	172	1	883	2	N	1					4
							1	9									
03	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	192	1	927	2	N	2					6
							2	9									
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	202	1	981	2	N	-0-					6

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
11	1410	X	1395	-0-	-15	-0-	183	1	1212	2	N	-0-					137
12	1457	X	1393	-0-	-64	-0-	185	1	1208	2	N	-0-					137
01	1395	X	1249	-0-	-146	-0-	160	1	1083	2	N	5					142
							6	9									
02	1316	X	1126	-0-	-190	-0-	148	1	975	2	N	3					145
							3	9									
03	1457	X	1055	-0-	-402	-0-	127	1	926	2	N	2					147
							2	9									
04	1410	X	1232	-0-	-178	-0-	165	1	1067	2	N	-0-					147

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
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	440	1	2907	2	N	-0-					135
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	438	1	2860	2	N	-0-					135
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	455	1	3086	2	N	-0-					135
02	3136	X	3017	-0-	-119	-0-	399	1	2618	2	N	-0-					135
03	3472	X	3212	-0-	-260	-0-	387	1	2825	2	N	-0-					135
04	3420	X	2566	-0-	-854	-0-	343	1	2223	2	N	-0-					135

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	511	X	511	-0-	-0-	-0-	67	1	444	2	N	-0-					65
12	558	X	512	-0-	-46	-0-	68	1	444	2	N	-0-					65
01	558	X	488	-0-	-70	-0-	63	1	425	2	N	-0-					65
02	504	X	432	-0-	-72	-0-	57	1	375	2	N	-0-					65
03	527	X	520	-0-	-7	-0-	63	1	457	2	N	-0-					65
*04	511	X	511	-0-	-0-	-0-	68	1	443	2	N	-0-					65

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	153	1	1117	2	N	-0-			-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	19	1	124	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
11	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	283	1	1875	2	N	2			43
							2	9							
12	2325	X	1776	-0-	-549	-0-	236	1	1538	2	N	2			45
							2	9							
01	2325	X	2055	-0-	-270	-0-	263	1	1786	2	N	5			50
							6	9							
02	2100	X	1809	-0-	-291	-0-	239	1	1567	2	N	3			53
							3	9							
03	2232	X	1511	-0-	-721	-0-	181	1	1324	2	N	5			58
							6	9							
04	2160	X	1660	-0-	-500	-0-	221	1	1433	2	N	5			63
							6	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	897	-0-	-33	-0-	117	1	772	2	N	7					219
							8	9									
12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	128	1	836	2	N	6					225
							7	9									
01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	123	1	833	2	N	9					234
							10	9									
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	127	1	837	2	N	7	194	1			47
							8	9									
03	961	X	949	-0-	-12	-0-	113	1	827	2	N	8					55
							9	9									
*04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	138	1	895	2	N	2					57
							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
11	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	341	1	780	2	N	5					104
							6	9									
12	1054	X	863	-0-	-191	-0-	258	1	598	2	N	6					110
							7	9									
01	1178	X	1048	-0-	-130	-0-	303	1	741	2	N	4					114
							4	9									
02	1064	X	1024	-0-	-40	-0-	326	1	689	2	N	8					122
							9	9									
03	1178	X	772	-0-	-406	-0-	253	1	516	2	N	3					125
							3	9									
04	1140	X	992	-0-	-148	-0-	338	1	653	2	N	1					126
							1	9									

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3065	-0-	-205	-0-	846	1	2219	2	N	-0-					22
12	3379	X	2986	-0-	-393	-0-	810	1	2176	2	N	-0-					22
01	3162	X	2465	-0-	-697	-0-	639	1	1826	2	N	-0-					22
02	2856	X	2739	-0-	-117	-0-	726	1	1999	2	N	13					35
							14	9									
03	3162	X	2451	-0-	-711	-0-	560	1	1867	2	N	22					57
							24	9									
04	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	777	1	2140	2	N	21					78
							23	9									

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	11	1	71	2	N	-0-					-0-
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	9	1	60	2	N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	486	1	1112	2	N	7					101
							8	9									
12	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	510	1	1181	2	N	2					103
							2	9									
01	1612	X	1292	-0-	-320	-0-	373	1	913	2	N	5					108
							6	9									
02	1512	X	1450	-0-	-62	-0-	463	1	979	2	N	7					115
							8	9									
03	1705	X	964	-0-	-741	-0-	317	1	646	2	N	1					116
							1	9									
04	1650	X	1427	-0-	-223	-0-	485	1	936	2	N	5					121
							6	9									

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	128	1	845	2	Y	-0-					3
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	147	1	959	2	Y	-0-					3
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	131	1	889	2	Y	-0-					3
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	120	1	786	2	Y	-0-					3
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	112	1	816	2	Y	-0-					3
*04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	139	1	903	2	Y	-0-					3

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	240	X	239	-0-	-1	-0-	31	1	208	2	N	-0-					125
12	248	X	240	-0-	-8	-0-	32	1	208	2	N	-0-					125
01	248	X	241	-0-	-7	-0-	31	1	210	2	N	-0-					125
02	224	X	205	-0-	-19	-0-	27	1	178	2	N	-0-					125
03	248	X	225	-0-	-23	-0-	27	1	198	2	N	-0-					125
*04	252	X	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	2	N	-0-					125

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	946	-0-	-44	-0-	124	1	822	2	N	-0-					109
12	1054	X	920	-0-	-134	-0-	122	1	798	2	N	-0-					109
01	1054	X	918	-0-	-136	-0-	118	1	800	2	N	-0-					109
02	952	X	864	-0-	-88	-0-	114	1	749	2	N	1					110
							1	9									
03	1023	X	746	-0-	-277	-0-	90	1	656	2	N	-0-					110
04	960	X	911	-0-	-49	-0-	122	1	789	2	N	-0-					110

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					157
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					157
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

11	810	X	671	-0-	-139	-0-	88	1	583	2	N	-0-					84
12	963	X	963	-0-	-0-	-0-	128	1	835	2	N	-0-					84
01	810	X	810	-0-	-0-	-0-	104	1	706	2	N	-0-					84
02	616	X	498	-0-	-118	-0-	66	1	432	2	N	-0-					84
03	961	X	526	-0-	-435	-0-	63	1	463	2	N	-0-					84
04	930	X	652	-0-	-278	-0-	87	1	565	2	N	-0-					84

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

11	3270	X	2461	-0-	-809	-0-	321	1	2122	2	N	16					119
							18	9									
12	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	399	1	2604	2	N	12					131
							13	9									
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	386	1	2616	2	N	13					144
							14	9									
02	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	370	1	2428	2	N	9					153
							10	9									
03	3007	X	2577	-0-	-430	-0-	308	1	2249	2	N	18					171
							20	9									
*04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	392	1	2543	2	N	17					188
							19	9									

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

11	1110	X	1076	-0-	-34	-0-	140	1	928	2	N	7					209
							8	9									
12	1147	X	1039	-0-	-108	-0-	138	1	901	2	N	-0-					209
01	1085	X	1047	-0-	-38	-0-	135	1	912	2	N	-0-					209
02	1008	X	932	-0-	-76	-0-	123	1	806	2	N	3					212
							3	9									
03	1116	X	919	-0-	-197	-0-	111	1	808	2	N	-0-					212
*04	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	149	1	967	2	N	-0-					212

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1917	-0-	-543	-0-	217	1	1433	2	N	243	194	1			134
							267	9									
12	2542	X	1860	-0-	-682	-0-	245	1	1602	2	N	12					146
							13	9									
01	2573	X	1669	-0-	-904	-0-	213	1	1447	2	N	8					154
							9	9									
02	2324	X	1805	-0-	-519	-0-	237	1	1555	2	N	12					166
							13	9									
03	2573	X	1567	-0-	-1006	-0-	188	1	1372	2	N	6					172
							7	9									
*04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	255	1	1655	2	N	10					182
							11	9									

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	2	Y	-0-					102
12	248	N	157	-0-	-91	-0-	21	1	136	2	Y	-0-					102
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	Y	7					109
							8	9									
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	27	1	176	2	Y	-0-					109
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	Y	3					112
							3	9									
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	28	1	180	2	Y	-0-					112

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*04	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

11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	42	1	277	2	N	-0-					32
12	682	N	442	-0-	-240	-0-	59	1	383	2	N	-0-					32
01	403	N	132	-0-	-271	-0-	17	1	115	2	N	-0-					32
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	69	1	452	2	N	-0-					32
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					32
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	91	1	593	2	N	-0-					32

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954

MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	891	-0-	-279	-0-	155	1	736	2	N	-0-					-0-
12	930	N	915	-0-	-15	-0-	134	1	781	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	966	-0-	-150	-0-	157	1	809	2	N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	157	1	838	2	N	-0-					-0-
03	930	N	758	-0-	-172	-0-	107	1	651	2	N	-0-					-0-
*04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	173	1	799	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

11	1020	X	982	-0-	-38	-0-	45	1	935	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	1054	X	1001	-0-	-53	-0-	47	1	952	2	N	2					4
							2	9									
01	1054	X	789	-0-	-265	-0-	42	1	745	2	N	2	3	1			3
							2	9									
02	924	X	903	-0-	-21	-0-	50	1	851	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	1023	X	932	-0-	-91	-0-	44	1	885	2	N	3					5
							3	9									
*04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	53	1	982	2	N	-0-	5	1			-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

11	330	N	309	-0-	-21	-0-	38	1	271	2	Y	-0-					88
12	403	N	285	-0-	-118	-0-	35	1	250	2	Y	-0-					88
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	35	1	256	2	Y	-0-					88
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	2	Y	-0-					88
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	2	Y	-0-					88
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320	2	Y	-0-					88

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

11	360	N	309	-0-	-51	-0-	38	1	271	2	Y	-0-					97
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	Y	14					111
							15	9									
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	37	1	268	2	Y	13					124
							14	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	36	1	260	2	Y	-0-	28	1			96
03	372	N	239	-0-	-133	-0-	26	1	213	2	Y	-0-					96
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	400	2	Y	5					101
							6	9									

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2695	-0-	-65	-0-	123 4	1 9	2568	2	N	4	7	1			80
12	2852	X	2845	-0-	-7	-0-	134 4	1 9	2707	2	N	4					84
01	2666	X	2364	-0-	-302	-0-	125 7	1 9	2232	2	N	6	8	1			82
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	144 6	1 9	2472	2	N	5	8	1			79
03	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	111 9	1 9	2255	2	N	8					87
*04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	154 1	1 9	2847	2	N	1	11	1			77

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1145	-0-	1145	2038	138	1	974	2	Y	30					44
							33	9									
12	2500	N	1229	-0-	-1271	767	148	1	1067	2	Y	13					57
							14	9									
01	1676	N	909	-0-	-767	-0-	108	1	789	2	Y	11					68
							12	9									
02	100	N	884	-0-	784	784	107	1	762	2	Y	14	53	1			29
							15	9									
03	T. A.		799	-0-	799	1583	86	1	705	2	Y	7					36
							8	9									
04	T. A.		1251	-0-	1251	2834	131	1	1117	2	Y	3					39
							3	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1470	N	1217	-0-	-253	-0-	148	1	1043	2	Y	24					87
							26	9									
12	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	146	1	1054	2	Y	-0-					87
01	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	134	1	980	2	Y	-0-					87
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	139	1	990	2	Y	28	34	1			81
							31	9									
03	1209	N	889	-0-	-320	-0-	96	1	785	2	Y	7					88
							8	9									
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	109	1	926	2	Y	-0-					88

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

11	30	X	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-
12	34	X	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
01	43	X	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
03	31	X	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
*04	44	X	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	74	-0-	-46	-0-	21	1	53	2	N	-0-					137
12	124	X	49	-0-	-75	-0-	15	1	34	2	N	-0-					137
01	124	X	45	-0-	-79	-0-	10	1	35	2	N	-0-					137
02	112	X	108	-0-	-4	-0-	19	1	89	2	N	-0-					137
03	124	X	105	-0-	-19	-0-	20	1	48	2	N	34	106	1			65
							37	9									
*04	78	X	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	2	N	-0-					65

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
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	38	1	268	2	Y	-0-					42
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	-0-					42
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	33	1	241	2	Y	-0-					42
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	267	2	Y	-0-					42
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	28	1	230	2	Y	-0-					42
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	49	1	420	2	Y	-0-					42

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	530	-0-	-190	-0-	66	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	91	1	656	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	699	-0-	-324	-0-	84	1	615	2	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	80	1	569	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	412	-0-	-332	-0-	45	1	367	2	Y	-0-					-0-
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	78	1	664	2	Y	5					5
							6	9									

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	1512	-0-	-588	-0-	424	1	1088	2	N	-0-					71
12	2170	X	1396	-0-	-774	-0-	425	1	971	2	N	-0-					71
01	1798	X	1426	-0-	-372	-0-	324	1	1101	2	N	1					72
							1	9									
02	1624	X	1513	-0-	-111	-0-	263	1	1240	2	N	9					81
							10	9									
03	1798	X	1128	-0-	-670	-0-	324	1	794	2	N	9	78	1			12
							10	9									
04	1500	X	1489	-0-	-11	-0-	336	1	1153	2	N	-0-					12

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1697	-0-	-133	-0-	206	1	1455	2	Y	33					169
							36	9									
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	207	1	1493	2	Y	6					175
							7	9									
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	209	1	1524	2	Y	-0-					175
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	196	1	1398	2	Y	13	55	1			133
							14	9									
03	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	170	1	1391	2	Y	7					140
							8	9									
*04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	227	1	1933	2	Y	8					148
							9	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

11	2040	X	1697	-0-	-343	-0-	310	1	1387	2	N	-0-					5
12	2015	X	1820	-0-	-195	-0-	338	1	1482	2	N	-0-					5
01	2015	X	1593	-0-	-422	-0-	289	1	1304	2	N	-0-					5
02	1708	X	1650	-0-	-58	-0-	269	1	1381	2	N	-0-					5
03	1829	X	1595	-0-	-234	-0-	274	1	1319	2	N	2					7
							2	9									
04	1770	X	1503	-0-	-267	-0-	257	1	1246	2	N	-0-					7

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

11	2640	N	2049	-0-	-591	-0-	374	1	1675	2	Y	-0-					12
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	368	1	1613	2	Y	-0-					12
01	2356	N	1523	-0-	-833	-0-	276	1	1247	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	1904	N	1857	-0-	-47	-0-	303	1	1554	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	319	1	1540	2	Y	-0-					-0-
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	351	1	1705	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

11	570	X	504	-0-	-66	-0-	92	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	589	X	351	-0-	-238	-0-	65	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	458	-0-	-162	-0-	83	1	375	2	Y	-0-					-0-
02	560	X	396	-0-	-164	-0-	65	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	620	X	454	-0-	-166	-0-	78	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	510	X	422	-0-	-88	-0-	72	1	350	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	12257	3	13	9	Y	12	8	1			6
12	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	10654	3	9	9	Y	8	8	1			6
01	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8838	3	9	9	Y	8	7	1			7
02	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9166	3	11	9	Y	10	8	1			9
03	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9586	3	11	9	Y	10	8	1			11
*04	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6329	3	7	9	Y	6	15	1			2

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3030	-0-	-390	-0-	3030	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2649	-0-	-575	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2313	-0-	-353	-0-	2313	3			Y	-0-					-0-
02	2828	X	815	-0-	-2013	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2327	-0-	-804	-0-	2327	3			Y	-0-					-0-
*04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	908	3	30	9	Y	27	40	1			16
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	900	3	7	9	Y	6	5	1			17
01	899	N	807	-0-	-92	-0-	764	3	43	9	Y	39	40	1			16
02	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	3			Y	-0-	1	1			15
03	899	N	837	-0-	-62	-0-	836	3	1	9	Y	1	1	1			15
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	803	3	1	9	Y	1	11	1			5

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	435	1	143	2	Y	106	114	1			8
							117	9									
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	423	1	170	2	Y	85	92	1			1
							94	9									
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	579	1	216	2	Y	92	91	1			2
							101	9									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	717	1	333	2	Y	96					98
							106	9									
*03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	812	1	330	2	Y	114	188	1			24
							125	9									
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	900	1	10	2	Y	11	12	1			23
							12	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- 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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9081 - 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
11	3232		3134	-0-	-98	6463	3032	2	102	9	N	93	189	1			144
12	6262		2687	-0-	-3575	2888	2597	2	90	9	N	82	172	1			54
01	6262		2120	-0-	-4142	-0-	2034	2	86	9	N	78					132
02	0		1523	-0-	1523 B	1523	1481	2	42	9	N	38					170
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1523																	
03	2875	N	1352	-0-	-1523 B	-0-	1296	2	56	9	N	51	161	1			60
04	2040	N	1259	-0-	-781 B	-0-	1206	2	53	9	N	48					108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	465	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	507	1	203	2	Y	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	351	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	123	1	57	2	Y	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	118	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

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

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-9758					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-9758					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-9758					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-9758					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -9758																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1076	3	537	9	N	488	537	1			121
12	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	953	3	525	9	N	477	452	1			146
01	1629	N	1629	-0-	-0- B	-0-	1078	3	551	9	N	501	490	1			157
02	1449	N	1449	-0-	-0- B	-0-	955	3	494	9	N	449	481	1			125
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	958	3	548	9	N	498	523	1			100
*04	1570	N	1570	-0-	-0- B	-0-	1058	3	512	9	N	465	485	1			80

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	111	-0-	-39	-0-	29	1	82	2	N	-0-					-0-
12	162	X	162	-0-	-0-	-0-	43	1	119	2	N	-0-					-0-
01	155	X	145	-0-	-10	-0-	40	1	105	2	N	-0-					-0-
02	140	X	123	-0-	-17	-0-	31	1	92	2	N	-0-					-0-
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	40	1	122	2	N	-0-					-0-
*04	179	X	179	-0-	-0-	-0-	44	1	135	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	90	X	88	-0-	-2	-0-	23	1	65	2	N	-0-					-0-
12	135	X	135	-0-	-0-	-0-	36	1	99	2	N	-0-					-0-
01	145	X	145	-0-	-0-	-0-	40	1	105	2	N	-0-					-0-
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	2	N	-0-					-0-
03	162	X	162	-0-	-0-	-0-	40	1	122	2	N	-0-					-0-
*04	179	X	179	-0-	-0-	-0-	44	1	135	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	44	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	47	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	38	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	47	1	147	2	Y	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	52	1	163	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

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

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-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

11	14B2 EXT	1	-0-	1	2455	1	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	2457	2	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2459	2	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	2461	2	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	54	-0-	54	2515	54	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	52	-0-	52	2567	52	2			N	-0-					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

11	14B2 EXT	2	-0-	2	2443	2	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	2445	2	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	2	-0-	2	2447	2	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	2449	2	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	58	-0-	58	2507	58	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	51	-0-	51	2558	51	2			N	-0-					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	2	N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	51	1	143	2	N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	46	1	126	2	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	38	1	111	2	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	47	1	147	2	N	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	52	1	163	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	24	1	132	2	N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	15	1	93	2	N	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	21	1	129	2	N	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	22	1	123	2	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	77	1	420	2	N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	330	X	239	-0-	-91	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	341	X	229	-0-	-112	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
01	248	X	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	19	1	244	2	Y	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5479	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5377	2	2	9	Y	2					2
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3179	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3676	2	1	9	Y	1					1
03	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	6558	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	3180	X	971	-0-	-2209	-0-	969	2	2	9	Y	2	1	1			1

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	72	1	1073	2	Y	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	57	1	828	2	Y	1					1
							1	9									
01	465	N	186	-0-	-279	-0-	13	1	173	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	420	N	199	-0-	-221	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	2220	N	2180	-0-	-40	-0-	138	1	2042	2	Y	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	138	1	2011	2	Y	1					1
							1	9									
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	152	1	2002	2	Y	-0-					1
02	2044	N	2040	-0-	-4	-0-	142	1	1898	2	Y	-0-					1
03	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	157	1	1979	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	131	1	1948	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
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	Y	-0-					-0-
*04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	101	1	1502	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

11	6720	X	2649	-0-	-4071	-0-	168	1	2481	2	Y	-0-					-0-
12	6944	X	5785	-0-	-1159	-0-	372	1	5413	2	Y	-0-					-0-
01	6944	X	2823	-0-	-4121	-0-	199	1	2624	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	1430	-0-	-1706	-0-	99	1	1331	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	967	-0-	-4830	-0-	71	1	894	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2430	X	865	-0-	-1565	-0-	54	1	809	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

11	2730	X	2536	-0-	-194	-0-	160	1	2375	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	173	1	2518	2	Y	1					3
							1	9									
01	2821	X	2801	-0-	-20	-0-	197	1	2603	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	2548	X	2409	-0-	-139	-0-	167	1	2242	2	Y	-0-					2
03	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	190	1	2402	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2610	N	2363	-0-	-247	-0-	148	1	2213	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	8940	X	7664	-0-	-1276	-0-	483	1	7153	2	Y	25	11	1			14
							28	9									
12	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	614	1	8940	2	Y	3					17
							3	9									
01	10416	X	5329	-0-	-5087	-0-	375	1	4952	2	Y	2	15	1			4
							2	9									
02	9408	X	5476	-0-	-3932	-0-	380	1	5094	2	Y	2					6
							2	9									
03	10416	X	8136	-0-	-2280	-0-	596	1	7532	2	Y	7	11	1			2
							8	9									
04	DLQ G-10		6085	-0-	6085	6085	382	1	5696	2	Y	6	3	1			5
							7	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4972	-0-	-398	-0-	315	1	4656	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5549	X	5054	-0-	-495	-0-	325	1	4727	2	Y	2					2
							2	9									
01	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	348	1	4588	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	4760	X	4262	-0-	-498	-0-	296	1	3965	2	Y	1					2
							1	9									
03	5270	X	4670	-0-	-600	-0-	342	1	4324	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	DLQ G-10		4398	-0-	4398	4398	276	1	4119	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	141	-0-	-519	-0-	9	1	131	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	682	X	32	-0-	-650	-0-	2	1	28	2	Y	2					2
							2	9									
01	682	X	212	-0-	-470	-0-	15	1	196	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	710	X	710	-0-	-0-	-0-	49	1	660	2	Y	1					2
							1	9									
03	404	X	404	-0-	-0-	-0-	30	1	374	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	90	1	1340	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	78	1	1129	2	Y	1					1
							1	9									
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	74	1	977	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	827	-0-	-181	-0-	57	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	147	1	1860	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	76	1	1127	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
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	90	1	1335	2	Y	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	2	Y	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	58	1	773	2	Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	87	1	1104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	Y	1					1
							1	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	183	1	2708	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	187	1	2726	2	Y	2					3
							2	9									
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	219	1	2894	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	221	1	2962	2	Y	1					4
							1	9									
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	263	1	3326	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	229	1	3419	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

11	4950	X	2639	-0-	-2311	-0-	167	1	2470	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	2635	X	480	-0-	-2155	-0-	31	1	447	2	Y	2					3
							2	9									
01	2635	X	249	-0-	-2386	-0-	17	1	231	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	253	1	3398	2	Y	1					3
							1	9									
03	2728	X	2371	-0-	-357	-0-	174	1	2194	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	208	1	3102	2	Y	3	1	1			5
							3	9									

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

11	5760	X	5079	-0-	-681	-0-	321	1	4757	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5611	X	4880	-0-	-731	-0-	313	1	4565	2	Y	2					2
							2	9									
01	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	396	1	5219	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	5040	X	4758	-0-	-282	-0-	330	1	4427	2	Y	1					2
							1	9									
03	5580	X	3835	-0-	-1745	-0-	281	1	3551	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	DLQ	G-10	5504	-0-	5504	5504	346	1	5155	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	431	1 4 9	6386	2	Y	4	2	1			2
12	5828	X	5135	-0-	-693	-0-	329	1 7 9	4799	2	Y	6					8
01	5828	X	2882	-0-	-2946	-0-	203	1 4 9	2675	2	Y	4	9	1			3
02	5264	X	2049	-0-	-3215	-0-	142	1 1 9	1906	2	Y	1					4
03	5828	X	2238	-0-	-3590	-0-	164	1 3 9	2071	2	Y	3	5	1			2
*04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	379	1 2 9	5662	2	Y	2	1	1			3

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	4380	X	4273	-0-	-107	-0-	270	1 1 9	4002	2	Y	1	1	1			-0-
12	4526	X	4438	-0-	-88	-0-	285	1 2 9	4151	2	Y	2					2
01	4464	X	4412	-0-	-52	-0-	311	1 1 9	4100	2	Y	1	2	1			1
02	4032	X	3940	-0-	-92	-0-	273	1 1 9	3666	2	Y	1					2
03	4433	X	4390	-0-	-43	-0-	322	1 3 9	4065	2	Y	3	5	1			-0-
04	4290	X	4195	-0-	-95	-0-	263	1 3 9	3929	2	Y	3	1	1			2

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

11	780	N	531	-0-	-249	-0-	25	1	506	2	N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	N	-0-					-0-
01	837	N	820	-0-	-17	-0-	38	1	782	2	N	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	22	1	409	2	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-					-0-
04	780	N	601	-0-	-179	-0-	26	1	575	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

11	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	316	1 2 9	4678	2	Y	2	1	1			1
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	288	1 3 9	4199	2	Y	3					4
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	365	1 2 9	4821	2	Y	2	4	1			2
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	222	1 2 9	2981	2	Y	2					4
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	284	1	3589	2	Y	-0-	3	1			1
*04	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	323	1	4827	2	Y	-0-					1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	2	Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	42	1	559	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	38	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	Y	-0-					-0-
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	24	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	24	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

11	3870	X	2903	-0-	-967	-0-	184	1	2718	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	3999	X	3333	-0-	-666	-0-	214	1	3117	2	Y	2					4
							2	9									
01	5084	X	840	-0-	-4244	-0-	59	1	780	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	332	1	4458	2	Y	1					3
							1	9									
03	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	364	1	4601	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	284	1	4235	2	Y	3	1	1			4
							3	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	82	1	1213	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	72	1	1056	2	Y	1					1
							1	9									
01	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	72	1	954	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1204	N	792	-0-	-412	-0-	55	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	141	1	1785	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	112	1	1666	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	164	1	2421	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	170	1	2476	2	Y	1					1
							1	9									
01	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	188	1	2483	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	168	1	2251	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2184	-0-	-451	-0-	160	1	2022	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	167	1	2492	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	328	1	4855	2	Y	9	4	1			5
							10	9									
12	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	351	1	5116	2	Y	2					7
							2	9									
01	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	388	1	5118	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	4844	X	4692	-0-	-152	-0-	325	1	4365	2	Y	2					5
							2	9									
03	5394	X	5266	-0-	-128	-0-	386	1	4876	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
04	DLQ G-10		5006	-0-	5006	5006	314	1	4688	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	326	1	4826	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	342	1	4984	2	Y	2					2
							2	9									
01	5053	X	3651	-0-	-1402	-0-	257	1	3393	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	385	1	5161	2	Y	1					2
							1	9									
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	396	1	4999	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	DLQ G-10		4655	-0-	4655	4655	292	1	4360	2	Y	3	1	1			4
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	17	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		261	-0-	261	261	16	1	245	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		226	-0-	226	226	14	1	212	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	70	1	1032	2	Y	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	77	1	1123	2	Y	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	79	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	88	1	1109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	71	1	1053	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3078	-0-	-552	-0-	195	1	2882	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	220	1	3201	2	Y	2					2
							2	9									
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	236	1	3116	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2884	X	2371	-0-	-513	-0-	165	1	2206	2	Y	-0-					1
03	3410	X	2915	-0-	-495	-0-	214	1	2699	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	217	1	3239	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1943	N	1943	-0-		-0-		-0-		123	1	1819	2	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
12	1559	N	1559	-0-		-0-		-0-		100	1	1458	2	Y	1					1
										1	9									
01	1349	N	1349	-0-		-0-		-0-		95	1	1254	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1054	N	1054	-0-		-0-		-0-		73	1	981	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	979	-0-		-44		-0-		72	1	906	2	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
04	1320	N	937	-0-		-383		-0-		59	1	877	2	Y	1					1
										1	9									

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1330	N	1330	-0-		-0-		-0-		84	1	1246	2	Y	-0-					-0-
12	1281	N	1281	-0-		-0-		-0-		82	1	1199	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1343	-0-		-21		-0-		95	1	1248	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1194	-0-		-38		-0-		83	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-		-0-		-0-		98	1	1236	2	Y	1					1
										1	9									
*04	1360	N	1360	-0-		-0-		-0-		85	1	1274	2	Y	1					2
										1	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4615	-0-		-35		-0-		292	1	4322	2	Y	1	1	1			2
										1	9									
12	4822	X	4822	-0-		-0-		-0-		310	1	4510	2	Y	2					4
										2	9									
01	4805	X	4685	-0-		-120		-0-		330	1	4354	2	Y	1	2	1			3
										1	9									
02	4340	X	4323	-0-		-17		-0-		300	1	4022	2	Y	1					4
										1	9									
03	4836	X	4357	-0-		-479		-0-		319	1	4034	2	Y	4	5	1			3
										4	9									
04	DLQ G-10		3820	-0-		3820		3820		240	1	3577	2	Y	3	1	1			5
										3	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2535	-0-		-405		-0-		160	1	2374	2	Y	1	3	1			3
										1	9									
12	2759	X	2298	-0-		-461		-0-		148	1	2149	2	Y	1					4
										1	9									
01	2976	X	2580	-0-		-396		-0-		182	1	2397	2	Y	1	3	1			2
										1	9									
02	2688	X	1984	-0-		-704		-0-		138	1	1845	2	Y	1					3
										1	9									
03	2945	X	2141	-0-		-804		-0-		157	1	1982	2	Y	2	3	1			2
										2	9									
04	2310	N	1202	-0-		-1108		-0-		75	1	1125	2	Y	2	1	1			3
										2	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
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	60	1	878	2	Y	1					1
							1	9									
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	51	1	676	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	39	1	496	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	679	-0-	-281	-0-	43	1	636	2	Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	476	-0-	-330	-0-	34	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	479	-0-	-165	-0-	33	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	514	-0-	-44	-0-	38	1	475	2	Y	1					1
							1	9									
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	Y	1					2
							1	9									

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1570	-0-	-290	-0-	99	1	1470	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	94	1	1374	2	Y	1					1
							1	9									
01	1767	N	1279	-0-	-488	-0-	90	1	1188	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1456	N	1072	-0-	-384	-0-	74	1	998	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	80	1	1012	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	63	1	945	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3085	-0-	-485	-0-	195	1	2889	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3689	X	2612	-0-	-1077	-0-	168	1	2443	2	Y	1					1
							1	9									
01	3689	X	2267	-0-	-1422	-0-	160	1	2106	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2884	X	1840	-0-	-1044	-0-	128	1	1711	2	Y	1					1
							1	9									
03	3193	X	2247	-0-	-946	-0-	165	1	2081	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*04	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	315	1	4701	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	286	-0-	-106	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	2	Y	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	996	2	Y	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	57	1	831	2	Y	1					1
							1	9									
01	1023	N	785	-0-	-238	-0-	55	1	730	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	980	N	445	-0-	-535	-0-	31	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	524	-0-	-375	-0-	38	1	486	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	508	-0-	-242	-0-	32	1	476	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3228	-0-	-702	-0-	204	1	3023	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4061	X	2890	-0-	-1171	-0-	186	1	2703	2	Y	1					1
							1	9									
01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	311	1	4100	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3024	X	2177	-0-	-847	-0-	151	1	2025	2	Y	1					1
							1	9									
03	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	326	1	4115	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	277	1	4127	2	Y	2	1	1			1
							2	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
11	750	N	632	-0-	-118	-0-	40	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	691	-0-	-53	-0-	49	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	51	1	646	2	Y	-0-					-0-
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	802	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
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	82	1	1210	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3446	-0-	346	346	221	1	3225	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	6431	-0-	3331	3677	453	1	5978	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	6848	-0-	4048	7725	475	1	6373	2	Y	-0-					-0-
03	15585	X	7860	-0-	-7725	-0-	577	1	7282	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		7692	-0-	7692	7692	483	1	7208	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	44	1	657	2	Y	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	49	1	717	2	Y	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	53	1	694	2	Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	53	1	664	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	41	1	618	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
11	3510	X	3165	-0-	-345	-0-	200	1	2954	2	Y	10	5	1			6
							11	9									
12	3627	X	2803	-0-	-824	-0-	180	1	2622	2	Y	1					7
							1	9									
01	3720	X	3442	-0-	-278	-0-	242	1	3199	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
02	3360	X	2996	-0-	-364	-0-	208	1	2787	2	Y	1					3
							1	9									
03	3689	X	3395	-0-	-294	-0-	249	1	3143	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	DLQ G-10		3189	-0-	3189	3189	200	1	2986	2	Y	3	1	1			3
							3	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
11	570	X	500	-0-	-70	-0-	32	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	454	-0-	-11	-0-	29	1	425	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	429	-0-	-129	-0-	30	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	504	X	447	-0-	-57	-0-	31	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	558	X	483	-0-	-75	-0-	35	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		516	-0-	516	516	32	1	484	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3510	X	3426	-0-	-84	-0-	217	1	3208	2	Y	1					1
							1	9									
12	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	216	1	3139	2	Y	2					3
							2	9									
01	3627	X	2963	-0-	-664	-0-	209	1	2753	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	3276	X	2395	-0-	-881	-0-	166	1	2228	2	Y	1					3
							1	9									
03	3627	X	2407	-0-	-1220	-0-	176	1	2229	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2160	X	1832	-0-	-328	-0-	115	1	1715	2	Y	2	1	1			3
							2	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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

11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	71	1	955	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

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

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

11	3660	X	339	-0-	-3321	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	3782	X	451	-0-	-3331	-0-	29	1	421	2	Y	1					1
							1	9									
01	1736	X	529	-0-	-1207	-0-	37	1	492	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	896	X	638	-0-	-258	-0-	44	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	651	X	529	-0-	-122	-0-	39	1	489	2	Y	1					1
							1	9									
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	564	2	Y	1	2	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
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	80	1	1181	2	Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	726	-0-	-142	-0-	51	1	675	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	686	-0-	-98	-0-	48	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	99	1	1254	2	Y	-0-					-0-
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	56	1	840	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

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

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

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

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	153	1	2259	2	Y	-0-					-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	164	1	2396	2	Y	1					1
							1	9									
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	170	1	2239	2	Y	-0-					1
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	133	1	1781	2	Y	-0-					1
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	148	1	1871	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	64	1	957	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	150	X	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	124	X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	112	X	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124	X	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	120	X	106	-0-	-14	-0-	106	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	533	2	Y	1					1
							1	9									
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	542	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	34	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	39	1	489	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	32	1	481	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
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	177	1	2621	2	Y	12	5	1			7
							13	9									
12	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	170	1	2476	2	Y	1					8
							1	9									
01	2480	N	2117	-0-	-363	-0-	149	1	1968	2	Y	-0-	6	1			2
02	2240	N	2089	-0-	-151	-0-	145	1	1944	2	Y	-0-					2
03	2480	N	2334	-0-	-146	-0-	171	1	2161	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	DLQ G-10		2288	-0-	2288	2288	144	1	2142	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

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

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

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

11	2400	X	1417	-0-	-983	-0-	90	1	1327	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	1361	-0-	-1119	-0-	87	1	1273	2	Y	1					1
							1	9									
01	2480	X	1337	-0-	-1143	-0-	94	1	1243	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1372	X	1125	-0-	-247	-0-	78	1	1047	2	Y	-0-					-0-
03	1519	X	1242	-0-	-277	-0-	91	1	1150	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		97	-0-	97	97	6	1	91	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
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	19	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	15	1	218	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		65	-0-	65	65	4	1	61	2	Y	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	8723	-0-	-1867	-0-	552	1	8168	2	N	3	1	1			6
							3	9									
12	10447	X	8750	-0-	-1697	-0-	562	1	8184	2	N	4					10
							4	9									
01	10447	X	7479	-0-	-2968	-0-	527	1	6950	2	N	2	5	1			7
							2	9									
02	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	854	1	11454	2	N	2					9
							2	9									
03	9021	X	4330	-0-	-4691	-0-	317	1	4009	2	N	4	5	1			8
							4	9									
04	8730	X	3813	-0-	-4917	-0-	239	1	3571	2	N	3	1	1			10
							3	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1130	-0-	-460	-0-	71	1	1058	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	95	1	1387	2	Y	1					1
							1	9									
01	2263	N	1727	-0-	-536	-0-	122	1	1604	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	94	1	1254	2	Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	112	1	1419	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	88	1	1319	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

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

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	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
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	619	1	40	2	Y	-0-					10
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	521	1	37	2	Y	-0-					10
01	806	N	527	-0-	-279	-0-	519	1	8	2	Y	-0-					10
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	567	1	37	2	Y	-0-					10
*03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	649	1	15	2	Y	-0-					10
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	437	1	48	2	N	-0-					22
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	339	1	24	2	N	-0-					22
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	651	1	10	2	N	-0-					22
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	430	1	26	2	N	-0-					22
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	333	1	7	2	N	-0-					22
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					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
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1707	1	110	2	N	-0-					47
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2171	1	154	2	N	-0-					47
01	2263	N	1626	-0-	-637	-0-	1603	1	23	2	N	-0-					47
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1348	1	87	2	N	-0-					47
03	2325	N	1756	-0-	-569	-0-	1716	1	40	2	N	-0-					47
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					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
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	108	1	1593	2	Y	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	56	1	811	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	636	-0-	-635	-0-	45	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	637	-0-	-595	-0-	44	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	681	-0-	-187	-0-	50	1	630	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		553	-0-	553	553	35	1	517	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
11	930	N	663	-0-	-267	-0-	42	1	617	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					2
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	616	N	236	-0-	-380	-0-	16	1	218	2	Y	2					2
							2	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	660	X	122	-0-	-538	-0-	8	1	114	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
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	72	-0-	-124	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	69	1	872	2	Y	-0-					-0-
*04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	77	1	1154	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	1470	N	406	-0-	-1064	-0-	26	1	379	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	393	2	N	1					1
							1	9									
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	N	-0-	1	1			-0-
02	2800	N	5157	-0-	2357	2357	358	1	4799	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3208	-0-	108	2465	235	1	2971	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	3000	N	1974	-0-	-1026	1439	124	1	1848	2	N	2	1	1			1
							2	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
11	3600	X	2803	-0-	-797	-0-	177	1	2625	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3720	X	2350	-0-	-1370	-0-	151	1	2198	2	Y	1					1
							1	9									
01	3038	X	1531	-0-	-1507	-0-	108	1	1422	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	234	1	3144	2	Y	1					1
							1	9									
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	228	1	2879	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	183	1	2735	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	912	2	Y	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	63	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	72	1	946	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	893	-0-	-3	-0-	62	1	831	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	978	-0-	-14	-0-	72	1	905	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	960	N	883	-0-	-77	-0-	55	1	827	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	570	N	478	-0-	-92	-0-	30	1	448	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	38	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	Y	-0-					-0-
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

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

11	270	N	172	-0-	-98	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	135	-0-	-206	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	31	1	458	2	Y	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	44	1	551	2	Y	-0-					-0-
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	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
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		262	-0-	262	262	16	1	246	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

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

11	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	170	1	2520	2	Y	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	209	1	3040	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	219	1	2887	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2626	-0-	-230	-0-	182	1	2444	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	1630	-0-	-1625	-0-	119	1	1508	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3150	X	1167	-0-	-1983	-0-	73	1	1092	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

11	457	X	73	-0-	-384	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		36	-0-	36	36	2	1	33	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

11	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

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

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 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
11	840	N	693	-0-	-147	-0-	44	1	649	2	Y	-0-					-0-
12	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	166	1	2412	2	Y	-0-					-0-
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	114	1	1503	2	Y	-0-					-0-
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	96	1	1289	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1189	-0-	-640	-0-	87	1	1101	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1530	N	1026	-0-	-504	-0-	64	1	961	2	Y	1					1
							1	9									

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

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

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

11	600	N	460	-0-	-140	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	31	1	454	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	35	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	35	1	448	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

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

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

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

11	360	N	167	-0-	-193	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	570	X	554	-0-	-16	-0-	35	1	519	2	Y	-0-					-0-
12	660	X	660	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	Y	1					1
							1	9									
01	2945	X	536	-0-	-2409	-0-	38	1	498	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2660	X	627	-0-	-2033	-0-	44	1	583	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	505	-0-	-363	-0-	37	1	467	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	261	-0-	-249	-0-	16	1	244	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	750 N	692	-0-	-58	-0-	44 1 9	647 2	N	1	1 1		-0-
12	3100 N	3477	-0-	377	377	223 1 9	3253 2	N	1			1
01	1851 N	1474	-0-	-377	-0-	104 1 9	1369 2	N	1	2 1		-0-
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	87 1 9	1160 2	N	1			1
03	2449 X	1585	-0-	-864	-0-	116 1 9	1466 2	N	3	3 1		1
04	2370 X	1171	-0-	-1199	-0-	73 1 9	1096 2	N	2	1 1		2

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	309	1	4570	2	N	70	30	1			40
							77	9									
12	5022	X	4985	-0-	-37	-0-	320	1	4663	2	N	2					42
							2	9									
01	5022	X	4945	-0-	-77	-0-	348	1	4596	2	N	1	34	1			9
							1	9									
02	4536	X	4293	-0-	-243	-0-	298	1	3994	2	N	1					10
							1	9									
03	5022	X	4895	-0-	-127	-0-	359	1	4532	2	N	4	14	1			-0-
							4	9									
*04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	297	1	4424	2	N	3	2	1			1
							3	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	682	X	584	-0-	-98	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	682	X	392	-0-	-290	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	756	X	316	-0-	-440	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	837	X	74	-0-	-763	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
12	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3831	2	69	9	N	63	63	1			-0-
03	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
*04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	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
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	1					1
							1	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	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
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	245	1	3624	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	233	1	3391	2	Y	1					1
							1	9									
01	8122	X	3665	-0-	-4457	-0-	258	1	3406	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	7336	X	2994	-0-	-4342	-0-	208	1	2785	2	Y	1					1
							1	9									
03	5022	X	3185	-0-	-1837	-0-	233	1	2949	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3480	X	3125	-0-	-355	-0-	196	1	2927	2	Y	2	1	1			2
							2	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
11	2310	X	2082	-0-	-228	-0-	131	1	1936	2	Y	14	6	1			8
							15	9									
12	2387	X	1945	-0-	-442	-0-	125	1	1819	2	Y	1					9
							1	9									
01	2449	X	1892	-0-	-557	-0-	133	1	1758	2	Y	1	7	1			3
							1	9									
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	162	1	2168	2	Y	-0-					3
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	254	1	3202	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		5634	-0-	5634	5634	354	1	5278	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	320	-0-	-83	-0-	23	1	296	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	273	-0-	-177	-0-	17	1	256	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
11	14B2 EXT		244	-0-	244	413	244	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		165	-0-	165	578	165	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		153	-0-	153	731	153	2			N	-0-					-0-
02	867	X	136	-0-	-731	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	188	1	2745	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3582	-0-	482	482	252	1	3330	2	Y	-0-					-0-
02	2474	N	1992	-0-	-482	-0-	138	1	1854	2	Y	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	178	1	2243	2	Y	1					1
							1	9									
04	DLQ G-10		1861	-0-	1861	1861	117	1	1743	2	Y	1					2
							1	9									

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73	-0-	-77	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	91	-0-	-89	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

11	6360	X	4707	-0-	-1653	-0-	298	1	4408	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	6572	X	4706	-0-	-1866	-0-	302	1	4402	2	Y	2					2
							2	9									
01	6572	X	4688	-0-	-1884	-0-	330	1	4357	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	4732	X	4212	-0-	-520	-0-	292	1	3919	2	Y	1					2
							1	9									
03	5177	X	4635	-0-	-542	-0-	340	1	4292	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	4530	X	4444	-0-	-86	-0-	279	1	4162	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	65	1	958	2	Y	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	63	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	955	-0-	-161	-0-	67	1	888	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	856	-0-	-96	-0-	59	1	796	2	Y	1					1
							1	9									
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	70	1	883	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	930	N	905	-0-	-25	-0-	57	1	847	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

11	690	N	617	-0-	-73	-0-	39	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	561	2	Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	52	1	681	2	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	52	1	700	2	Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	41	1	608	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	79	1	1175	2	Y	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	79	1	1147	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	87	1	1146	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	72	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	90	1	1142	2	Y	1					1
							1	9									
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	72	1	1072	2	Y	1					2
							1	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	66	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	77	1	1127	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	925	-0-	-284	-0-	65	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	99	1	1325	2	Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	122	1	1545	2	Y	1					1
							1	9									
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	94	1	1396	2	Y	1					2
							1	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	107	1	1585	2	Y	1					1
							1	9									
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	105	1	1532	2	Y	2					3
							2	9									
01	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	113	1	1496	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1568	N	1428	-0-	-140	-0-	99	1	1328	2	Y	1					3
							1	9									
03	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	116	1	1468	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	1560	N	1451	-0-	-109	-0-	91	1	1358	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	170 1 9	1	2514	2	Y	-0-					-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	163 1 9	1	2367	2	Y	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	158 1 9	1	2091	2	Y	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	136 1 9	1	1822	2	Y	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	151 1 9	1	1902	2	Y	2	2	1			-0-
04	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	124 1 9	1	1857	2	Y	1	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	144 1 9	1	2139	2	Y	1	1	1			-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41 1 9	1	591	2	Y	1					1
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	103 1 9	1	1362	2	Y	1	2	1			-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	132 1 9	1	1763	2	Y	1					1
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	131 1 9	1	1653	2	Y	1	2	1			-0-
04	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	83 1 9	1	1235	2	Y	1	1	1			-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	43	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	31	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	485	-0-	-135	-0-	36	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		469	-0-	469	469	29	1	440	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2824	-0-	-146	-0-	179	1 9	2644	2	Y	1	1	1			-0-
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	208	1 9	3029	2	Y	1					1
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	212	1 9	2798	2	Y	1	2	1			-0-
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	214	1 9	2866	2	Y	1					1
03	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	220	1 9	2774	2	Y	3	3	1			1
04	3120	X	2906	-0-	-214	-0-	182	1 9	2721	2	Y	3	1	1			3

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
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	47	1	694	2	Y	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	818	2	Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	72	1	955	2	Y	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	52	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	565	-0-	-303	-0-	41	1 9	523	2	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		522	-0-	522	522	33	1 9	488	2	Y	1					1

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-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-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	84	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	75	1	1096	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1094	-0-	-394	-0-	77	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1093	-0-	-139	-0-	76	1	1017	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	77	1 9	977	2	Y	1	1	1			-0-
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	58	1 9	870	2	Y	1					1

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	163	1	2414	2	Y	-0-					-0-
12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	149	1 9	2169	2	Y	1					1
01	2852	N	2303	-0-	-549	-0-	162	1	2141	2	Y	-0-					1
02	2408	N	2109	-0-	-299	-0-	146	1	1963	2	Y	-0-					1
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	185	1 9	2341	2	Y	2	3	1			-0-
04	DLQ G-10		2579	-0-	2579	2579	162	2 9	2415	2	Y	2	1	1			1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	109	1	1608	2	Y	1					1
							1	9									
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	116	1	1688	2	Y	1					2
							1	9									
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	130	1	1711	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	96	1	1294	2	Y	-0-					1
03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	125	1	1575	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1770	N	1213	-0-	-557	-0-	76	1	1136	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	69	1	1024	2	Y	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	76	1	1106	2	Y	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	82	1	1083	2	Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	75	1	1000	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	85	1	1069	2	Y	1					1
							1	9									
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	71	1	1064	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	3782	-0-	-2098	-0-	239	1	3536	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
12	5642	X	3391	-0-	-2251	-0-	217	1	3164	2	Y	9					12
							10	9									
01	4650	X	2409	-0-	-2241	-0-	169	1	2233	2	Y	6	13	1			5
							7	9									
02	3836	X	1401	-0-	-2435	-0-	97	1	1300	2	Y	4					9
							4	9									
03	4123	X	1551	-0-	-2572	-0-	114	1	1437	2	Y	-0-	8	1			1
*04	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	110	1	1645	2	Y	-0-	1	1			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1650	N	749	-0-	-901	-0-	47	1	701	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	65	1	945	2	Y	1					1
							1	9									
01	1488	N	514	-0-	-974	-0-	36	1	477	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	59	1	789	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	835	-0-	-188	-0-	61	1	772	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		785	-0-	785	785	49	1	734	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	163	1	2407	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	183	1	2661	2	Y	1					1
							1	9									
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	191	1	2524	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2408	N	2266	-0-	-142	-0-	157	1	2108	2	Y	1					1
							1	9									
03	2666	N	2454	-0-	-212	-0-	180	1	2272	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	148	1	2205	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	8	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		138	-0-	138	138	9	1	129	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	221	-0-	-1069	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	1116	X	283	-0-	-833	-0-	18	1	265	2	Y	-0-					-0-
01	1116	X	155	-0-	-961	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
02	420	X	107	-0-	-313	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	341	X	174	-0-	-167	-0-	13	1	160	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		68	-0-	68	68	4	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	59	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	53	1	778	2	Y	1					1
							1	9									
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	2	Y	-0-					1
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	55	1	741	2	Y	1					2
							1	9									
03	651	N	468	-0-	-183	-0-	34	1	433	2	Y	1					3
							1	9									
*04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	61	1	903	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	169	-0-	-327	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	428	2	Y	1					1
							1	9									
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	33	1	873	2	N	-0-					2
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					2
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	41	1	847	2	N	-0-					2
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	38	1	858	2	N	-0-					2
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	37	1	849	2	N	-0-					2
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38	1	869	2	N	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1381	-0-	-179	-0-	50	1	1331	2	N	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	64	1	1322	2	N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	58	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	57	1	1311	2	N	-0-					-0-
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	58	1	1326	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	32	1	849	2	N	-0-			-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	2	N	-0-			-0-
02	812	N	638	-0-	-174	-0-	27	1	611	2	N	-0-			-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	32	1	728	2	N	-0-			-0-
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	35	1	786	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	116	1	1710	2	Y	1	1	1	4
							1	9							
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	137	1	2002	2	Y	1			5
							1	9							
01	2852	N	2150	-0-	-702	-0-	151	1	1998	2	Y	1	2	1	4
							1	9							
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	144	1	1935	2	Y	1			5
							1	9							
03	3100	N	3254	-0-	154	154	239	1	3013	2	Y	2	3	1	4
							2	9							
*04	3000	N	4462	-0-	1462	1616	280	1	4180	2	Y	2	1	1	5
							2	9							

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	55	1	817	2	Y	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	59	1	862	2	Y	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	67	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	71	1	894	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	58	1	859	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	181	2	Y	1					1
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	N	260	-0-	-104	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	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
11	8490	X	8294	-0-	-196	-0-	524 7	1 9	7763	2	Y	6	4	1			4
12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	533 9	1 9	7767	2	Y	8					12
01	8773	X	7412	-0-	-1361	-0-	522 6	1 9	6884	2	Y	5	15	1			2
02	7924	X	6014	-0-	-1910	-0-	417 3	1 9	5594	2	Y	3					5
03	8773	X	6465	-0-	-2308	-0-	474 7	1 9	5984	2	Y	6	11	1			-0-
04	7440	X	6153	-0-	-1287	-0-	386 6	1 9	5761	2	Y	5	2	1			3

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
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	35	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	405	-0-	-127	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	339	-0-	-95	-0-	25	1	314	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		300	-0-	300	300	19	1	281	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	216	1	3199	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	224	1	3260	2	Y	7					10
							8	9									
01	3875	X	3325	-0-	-550	-0-	234	1	3085	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
02	3500	X	2968	-0-	-532	-0-	206	1	2759	2	Y	3					7
							3	9									
03	3875	X	3233	-0-	-642	-0-	237	1	2993	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
04	3330	X	2941	-0-	-389	-0-	185	1	2754	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	Y	1					1
							1	9									
01	434	N	406	-0-	-28	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					1
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	405	2	Y	-0-					1
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	30	1	382	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF. 10020 - 10234

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	4135	-0-	-2255	-0-	262	1 9	3872	2	Y	1	1	1			-0-
12	6603	X	5040	-0-	-1563	-0-	324	1 9	4714	2	Y	2					2
01	5704	X	4768	-0-	-936	-0-	336	1 9	4431	2	Y	1	2	1			1
02	5152	X	3545	-0-	-1607	-0-	246	1 9	3298	2	Y	1					2
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	497	1 9	6280	2	Y	3	4	1			1
*04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	320	1 9	4776	2	Y	3	1	1			3

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	6900	X	4724	-0-	-2176	-0-	299	1	4425	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	6262	X	4438	-0-	-1824	-0-	285	1	4153	2	Y	-0-					-0-
01	5952	X	3995	-0-	-1957	-0-	281	1	3714	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	3501	-0-	-1707	-0-	243	1	3258	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	3143	-0-	-2065	-0-	230	1 9	2911	2	Y	2	2	1			-0-
*04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	207	1 9	3089	2	Y	2	1	1			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

11	900	N	669	-0-	-231	-0-	42	1 9	626	2	Y	1	1	1			-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	67	1 9	982	2	Y	1					1
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	98	1 9	1300	2	Y	1	2	1			-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	68	1	917	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	982	-0-	-72	-0-	72	1 9	909	2	Y	1	1	1			-0-
04	1350	N	1039	-0-	-311	-0-	65	1 9	973	2	Y	1	1	1			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

11	1530	N	1105	-0-	-425	-0-	70	1	1035	2	Y	-0-							-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	71	1	1034	2	Y	1							1
							1	9											
01	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	81	1	1072	2	Y	-0-							1
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	78	1	1041	2	Y	-0-							1
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	82	1	1034	2	Y	2	3	1					-0-
							2	9											
04	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	64	1	957	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 #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	165	-0-	-114	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	29	1	365	2	Y	-0-					-0-
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	67	1	993	2	Y	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	2	Y	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	67	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	178	1	2251	2	Y	1					1
							1	9									
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	54	1	808	2	Y	1					2
							1	9									

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	50	1	722	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	473	-0-	-271	-0-	33	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	53	1	706	2	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	728	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	49	1	731	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 #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	408	-0-		-912	-0-	26	1 9	381	2	Y	1	1	1			-0-
12	1389	X	1389	-0-		-0-	-0-	89	1 9	1299	2	Y	1					1
01	1364	X	1230	-0-		-134	-0-	87	1 9	1142	2	Y	1	2	1			-0-
02	1242	X	1242	-0-		-0-	-0-	86	1 9	1155	2	Y	1					1
03	1395	X	717	-0-		-678	-0-	52	1 9	663	2	Y	2	3	1			-0-
04	1200	N	949	-0-		-251	-0-	60	1 9	888	2	Y	1	1	1			-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4785	X	4785	-0-		-0-	-0-	303	1 9	4481	2	Y	1	1	1			-0-
12	4607	X	4607	-0-		-0-	-0-	296	1 9	4309	2	Y	2					2
01	5549	X	4379	-0-		-1170	-0-	308	1 9	4070	2	Y	1	2	1			1
02	5012	X	3955	-0-		-1057	-0-	274	1 9	3680	2	Y	1					2
03	5549	X	4188	-0-		-1361	-0-	307	1 9	3877	2	Y	4	5	1			1
04	4800	X	3969	-0-		-831	-0-	249	1 9	3716	2	Y	4	1	1			4

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-	95	1	1407	2	Y	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-		-0-	-0-	73	1	1064	2	Y	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-		-0-	-0-	60	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	28	-0-		-1372	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	551	-0-		-596	-0-	40	1	511	2	Y	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-		-0-	-0-	38	1	568	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1256	N	1256	-0-		-0-	-0-	79	1	1177	2	Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-		-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-		-0-	-0-	22	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-		-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-		-0-	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-		-40	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-		-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-		-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-		-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-		-17	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-		-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
04	180	N	114	-0-		-66	-0-	5	1	109	2	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2250	X	2180	-0-	-70	-0-	138	1	2040	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	264	1	3852	2	Y	2					3
							2	9									
01	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	255	1	3365	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	2212	X	2176	-0-	-36	-0-	151	1	2024	2	Y	1					3
							1	9									
03	3968	X	1334	-0-	-2634	-0-	98	1	1235	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	158	1	2361	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	497	2	Y	-0-					-0-
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	37	1	487	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	33	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	39	1	488	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		500	-0-	500	500	31	1	469	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	125	1	3294	2	N	-0-					-0-
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2928	-0-	-637	-0-	136	1	2792	2	N	-0-					-0-
02	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	145	1	3250	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3056	-0-	-509	-0-	128	1	2928	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3222	-0-	-198	-0-	136	1	3086	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	823	-0-	-137	-0-	52	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	69	1	1008	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	949	-0-	-105	-0-	67	1	882	2	Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	61	1	824	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	792	-0-	-293	-0-	58	1	733	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	64	1	955	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	525	-0-	-105	-0-	33	1	491	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	66	1	956	2	Y	1					1
							1	9									
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	706	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	50	1	666	2	Y	-0-					1
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	77	1	973	2	Y	-0-	1	1			-0-
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	Y	1					1
							1	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	17	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	17	1	253	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1307	-0-	-253	-0-	83	1	1224	2	Y	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	90	1	1314	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	87	1	1154	2	Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	90	1	1202	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	98	1	1232	2	Y	1					1
							1	9									
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	78	1	1167	2	Y	1					2
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	94	1	1393	2	Y	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	2	Y	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	146	1	1932	2	Y	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	106	1	1425	2	Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	107	1	1347	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2010	N	1179	-0-	-831	-0-	74	1	1103	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1971	-0-	-609	-0-	125	1	1845	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2511	X	1919	-0-	-592	-0-	123	1	1795	2	Y	1					1
							1	9									
01	2418	X	1731	-0-	-687	-0-	122	1	1608	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2184	X	1562	-0-	-622	-0-	108	1	1453	2	Y	1					1
							1	9									
03	2201	X	1523	-0-	-678	-0-	112	1	1409	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1680	N	1364	-0-	-316	-0-	86	1	1277	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	48	1	717	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	129	1	1886	2	Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	58	1	769	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	49	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	59	1	739	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	715	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	462	-0-	-108	-0-	29	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	36	1	455	2	Y	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					-0-

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	59	1	1566	2	N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	69	1	1416	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1461	-0-	-51	-0-	62	1	1399	2	N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	67	1	1525	2	N	-0-					-0-
*04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	66	1	1503	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	118	1	1754	2	Y	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	83	1	1207	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1424	-0-	-529	-0-	100	1	1324	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1067	-0-	-669	-0-	74	1	993	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	84	1	1065	2	Y	1					1
							1	9									
04	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	68	1	1019	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	21	1	306	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

11	3840	X	3837	-0-	-3	-0-	243	1	3593	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3968	X	3890	-0-	-78	-0-	250	1	3639	2	Y	1					1
							1	9									
01	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	276	1	3637	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3584	X	3527	-0-	-57	-0-	245	1	3281	2	Y	1					1
							1	9									
03	3968	X	3805	-0-	-163	-0-	279	1	3523	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3840	X	3592	-0-	-248	-0-	225	1	3364	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	292	1	4317	2	Y	1					1
							1	9									
12	4216	X	3374	-0-	-842	-0-	217	1	3155	2	Y	2					3
							2	9									
01	4402	X	4249	-0-	-153	-0-	299	1	3949	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	4312	X	3681	-0-	-631	-0-	255	1	3425	2	Y	1					3
							1	9									
03	4774	X	3293	-0-	-1481	-0-	241	1	3048	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	4620	X	3138	-0-	-1482	-0-	197	1	2938	2	Y	3	1	1			4
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	3000	N	6577	-0-	3577	3577	416	1	6161	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	6396	-0-	3296	6873	411	1	5985	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	5763	-0-	2663	9536	406	1	5357	2	Y	-0-					-0-
02	14222	X	4686	-0-	-9536	-0-	325	1	4361	2	Y	-0-					-0-
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	354	1	4465	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	5280	X	3331	-0-	-1949	-0-	209	1	3119	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	630	N	540	-0-	-90	-0-	34	1	506	2	Y	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	Y	1					1
							1	9									
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	42	1	549	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	43	1	540	2	Y	-0-					-0-
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	117	1	1739	2	Y	-0-					6
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	98	1	1425	2	Y	-0-					6
01	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	75	1	984	2	Y	-0-					6
02	1372	N	1031	-0-	-341	-0-	72	1	959	2	Y	-0-					6
03	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	105	1	1331	2	Y	-0-					6
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	72	1	1075	2	Y	-0-					6

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	2					3
							2	9									
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	16	1	217	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	20	1	266	2	Y	1					2
							1	9									
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	Y	-0-	2	1			-0-
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	2416	-0-	-2054	-0-	153	1	2262	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	315	1	4591	2	Y	2					2
							2	9									
01	4619	X	3371	-0-	-1248	-0-	237	1	3133	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	215	1	2883	2	Y	1					2
							1	9									
03	4898	X	3317	-0-	-1581	-0-	243	1	3070	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	4620	X	1107	-0-	-3513	-0-	69	1	1035	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	634	-0-	-176	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	819	-0-	-80	-0-	58	1	761	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	34	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	446	-0-	-329	-0-	33	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	519	-0-	-141	-0-	33	1	486	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	342	-0-	-216	-0-	341	2	1	9	Y	1					1
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	328	2	1	9	Y	1					2

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1044	-0-	-1716	-0-	66	1	978	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	852	-0-	-2000	-0-	55	1	797	2	Y	-0-					-0-
01	1395	X	1021	-0-	-374	-0-	72	1	949	2	Y	-0-					-0-
02	980	X	903	-0-	-77	-0-	63	1	840	2	Y	-0-					-0-
03	1085	X	964	-0-	-121	-0-	71	1	893	2	Y	-0-					-0-
*04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	67	1	1002	2	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	9695	-0-	-925	-0-	613 3	1 9	9079	2	N	3	2	1			1
12	10974	X	10300	-0-	-674	-0-	661 6	1 9	9633	2	N	5					6
01	12648	X	10611	-0-	-2037	-0-	747 3	1 9	9861	2	N	3	8	1			1
02	11424	X	9183	-0-	-2241	-0-	637 2	1 9	8544	2	N	2					3
03	10664	X	10114	-0-	-550	-0-	741 9	1 9	9364	2	N	8	11	1			-0-
04	10260	X	9017	-0-	-1243	-0-	566 8	1 9	8443	2	N	7	3	1			4

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	10380	X	9530	-0-	-850	-0-	603 3	1 9	8924	2	N	3	1	1			6
12	10726	X	9432	-0-	-1294	-0-	606 4	1 9	8822	2	N	4					10
01	10726	X	9506	-0-	-1220	-0-	669 3	1 9	8834	2	N	3	7	1			6
02	9268	X	8310	-0-	-958	-0-	577 2	1 9	7731	2	N	2					8
03	9858	X	9244	-0-	-614	-0-	678 8	1 9	8558	2	N	7	8	1			7
04	8970	X	8849	-0-	-121	-0-	555 7	1 9	8287	2	N	6	2	1			11

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	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-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1723	-0-	-1007	-0-	109 1	1 9	1613	2	Y	1	1	1			-0-
12	2821	X	1740	-0-	-1081	-0-	112 1	1 9	1627	2	Y	1					1
01	2821	X	1801	-0-	-1020	-0-	127	1	1674	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2296	X	1625	-0-	-671	-0-	113	1	1512	2	Y	-0-					-0-
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	161 1	1 9	2037	2	Y	1	1	1			-0-
*04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	156 1	1 9	2325	2	Y	1					1

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	23	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	227	-0-	-207	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		415	-0-	415	415	26	1	389	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4793	-0-	-105	-0-	4793	2			Y	-0-					-0-
02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-
03	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			Y	-0-					-0-
*04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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
11	13950	X	10255	-0-	-3695	-0-	649	1	9602	2	N	4	2	1			5
							4	9									
12	14415	X	10830	-0-	-3585	-0-	695	1	10129	2	N	5					10
							6	9									
01	14415	X	6338	-0-	-8077	-0-	446	1	5889	2	N	3	8	1			5
							3	9									
02	10360	X	4536	-0-	-5824	-0-	315	1	4218	2	N	3					8
							3	9									
03	11439	X	4569	-0-	-6870	-0-	335	1	4228	2	N	5	8	1			5
							6	9									
*04	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	625	1	9321	2	N	4	2	1			7
							4	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	179	1	2649	2	N	-0-					-0-
12	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	306	1	4455	2	N	1					1
							1	9									
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	346	1	4565	2	N	-0-	1	1			-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	301	1	4037	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4693	-0-	-81	-0-	344	1	4348	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4740	X	4587	-0-	-153	-0-	288	1	4298	2	N	1					1
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	153	1	2264	2	N	-0-					-0-
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	124	1	1812	2	N	1					1
							1	9									
01	2666	N	1618	-0-	-1048	-0-	114	1	1504	2	N	-0-					1
02	2268	N	1726	-0-	-542	-0-	120	1	1606	2	N	-0-					1
03	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	136	1	1713	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	101	1	1503	2	N	1	1	1			1
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	218	1	3228	2	N	1	9	1			-0-
							1	9									
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	213	1	3102	2	N	1					1
							1	9									
01	3658	X	3211	-0-	-447	-0-	226	1	2984	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3304	X	2848	-0-	-456	-0-	198	1	2649	2	N	1					1
							1	9									
03	3658	X	3059	-0-	-599	-0-	224	1	2833	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3450	X	2893	-0-	-557	-0-	182	1	2709	2	N	2	1	1			1
							2	9									

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	1711	-0-	-2429	-0-	108	1	1602	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4123	X	2331	-0-	-1792	-0-	150	1	2180	2	N	1					1
							1	9									
01	4030	X	2360	-0-	-1670	-0-	166	1	2193	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	3164	X	2346	-0-	-818	-0-	163	1	2183	2	N	-0-					1
03	2325	X	2262	-0-	-63	-0-	166	1	2094	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2280	X	2017	-0-	-263	-0-	127	1	1888	2	N	2	1	1			1
							2	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
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	190	1	2809	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	177	1	2584	2	N	1					1
							1	9									
01	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	204	1	2688	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2800	X	2387	-0-	-413	-0-	166	1	2220	2	N	1					1
							1	9									
03	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	196	1	2480	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3000	X	2361	-0-	-639	-0-	148	1	2211	2	N	2	1	1			1
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	N	-0-					-0-
01	465	N	275	-0-	-190	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	19	1	245	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

11	2070	X	1843	-0-	-227	-0-	117	1	1725	2	N	1					1
							1	9									
12	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	138	1	2015	2	N	2					3
							2	9									
01	2387	X	2232	-0-	-155	-0-	157	1	2074	2	N	1	2	1			2
							1	9									
02	2156	X	2019	-0-	-137	-0-	140	1	1878	2	N	1					3
							1	9									
03	2387	X	1888	-0-	-499	-0-	138	1	1747	2	N	3	3	1			3
							3	9									
04	2160	X	1974	-0-	-186	-0-	124	1	1847	2	N	3	1	1			5
							3	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	210	N	64	-0-	-146	-0-	4	1	60	2	N	-0-			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-
01	248	N	89	-0-	-159	-0-	6	1	83	2	N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-			-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-			-0-
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-			13
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-			13
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-			13
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-			13
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-			13
*04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-			13

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	13	1	417	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					18
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					18
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					18
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	388	2	Y	-0-					18
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	39	1	1309	2	Y	-0-					18
04	210	N	138	-0-	-72	-0-	4	1	134	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	540	X	428	-0-	-112	-0-	25	1	400	2	N	3	87	1			19
							3	9									
12	527	X	410	-0-	-117	-0-	26	1	381	2	Y	3					22
							3	9									
01	496	X	427	-0-	-69	-0-	423	2	4	9	Y	4					26
02	448	X	412	-0-	-36	-0-	35	1	374	2	Y	3					29
							3	9									
03	496	X	411	-0-	-85	-0-	33	1	376	2	Y	2	6	1			25
							2	9									
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	3					28
							3	9									

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
11	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	65	1	1022	2	N	10	15	1			18
							11	9									
12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	59	1	855	2	Y	18					18
							20	9									
01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					18
02	1036	X	836	-0-	-200	-0-	70	1	760	2	Y	5					23
							6	9									
*03	1147	X	878	-0-	-269	-0-	71	1	799	2	Y	7	7	1			23
							8	9									
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	598	2	Y	5					28
							6	9									

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	83	1	1300	2	N	33	57	1	2	6	35
							36	9									
12	1457	X	1367	-0-	-90	-0-	87	1	1272	2	Y	7					42
							8	9									
01	1643	X	1354	-0-	-289	-0-	1346	2	8	9	Y	7					49
02	1484	X	1318	-0-	-166	-0-	111	1	1199	2	Y	7					56
							8	9									
03	1643	X	1412	-0-	-231	-0-	111	1	1253	2	Y	44	88	1	3	6	9
							48	9									
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	98	1	1245	2	Y	9					18
							10	9									

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

11	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	206	1	3236	2	N	22	44	1	2	6	67
							24	9									
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	214	1	3118	2	N	7					74
							8	9									
01	4030	X	3510	-0-	-520	-0-	3487	2	23	9	N	21					95
02	3640	X	2935	-0-	-705	-0-	247	1	2675	2	N	12					107
							13	9									
03	3658	X	2794	-0-	-864	-0-	226	1	2549	2	N	17	28	1	1	6	95
							19	9									
04	3480	X	2425	-0-	-1055	-0-	177	1	2241	2	N	6					101
							7	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

11	180	N	155	-0-	-25	B	-0-	155	2			Y	-0-				46
12	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	162	2			Y	-0-				46
01	186	N	168	-0-	-18	B	-0-	168	2			Y	-0-				46
02	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2			Y	-0-				46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	173	N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	2			Y	-0-				46
04	150	N	148	-0-	-2	B	-0-	148	2			Y	-0-				46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

11	7500	N	4045	-0-	-3455	B	9910	4004	2	41	9	Y	37				154
12	7750	N	4224	-0-	-3526	B	6384	4174	2	50	9	Y	45	187	1		12
01	7750	N	4262	-0-	-3488	B	2896	4220	2	42	9	Y	38				50
02	7000	N	4105	-0-	-2895	B	1	4066	2	39	9	Y	35				85
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1																	
03	4531	N	4530	-0-	-1	B	-0-	4475	2	55	9	Y	50	127	1		8
04	4110	N	3923	-0-	-187	B	-0-	3881	2	42	9	Y	38				46

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10808 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3460	-0-	-560	-0-	270 11	1 9	3179	2	N	10					63
12	4154	X	3738	-0-	-416	-0-	270 30	1 9	3438	2	N	27					90
01	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	270 19	1 9	3316	2	N	17					107
02	3500	X	3447	-0-	-53	-0-	270 39	1 9	3138	2	N	35					142
03	3875	X	3482	-0-	-393	-0-	270 85	1 9	3127	2	N	77	184	1			35
04	3630	X	3400	-0-	-230	-0-	270 28	1 9	3102	2	N	25					60

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
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	420 37	1 9	6007	2	N	34	181	1			43
12	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	420 70	1 9	5799	2	N	64					107
01	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	420 73	1 9	6301	2	N	66					173
02	6020	X	5516	-0-	-504	-0-	420 57	1 9	5039	2	N	52	188	1			37
03	6665	X	5646	-0-	-1019	-0-	420 62	1 9	5164	2	N	56					93
04	6570	X	5701	-0-	-869	-0-	420 70	1 9	5211	2	N	64					157

LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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_____ 08/29/2016 - PLUGGED 08/29/16

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

11	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	300	1	5410	2	N	94	184	1			95
							103	9									
12	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	300	1	5160	2	N	108					203
							119	9									
01	6045	X	5660	-0-	-385	-0-	300	1	5285	2	N	68	191	1			80
							75	9									
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	300	1	5157	2	N	82					162
							90	9									
03	6045	X	4779	-0-	-1266	-0-	300	1	4402	2	N	70					232
							77	9									
04	5820	X	5313	-0-	-507	-0-	300	1	4952	2	N	55	190	1			97
							61	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192

11	1350	X	603	-0-	-747	-0-	105	1	476	2	N	20					108
							22	9									
12	1457	X	642	-0-	-815	-0-	105	1	518	2	N	17					125
							19	9									
01	1457	X	432	-0-	-1025	-0-	23	1	398	2	N	10					135
							11	9									
02	1316	X	456	-0-	-860	-0-	23	1	425	2	N	7					142
							8	9									
03	620	X	403	-0-	-217	-0-	23	1	380	2	N	-0-					142
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	142	1			-0-

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

11	4740	X	4738	-0-	-2	-0-	300	1	4375	2	N	57					83
							63	9									
12	4898	X	4709	-0-	-189	-0-	300	1	4343	2	N	60					143
							66	9									
01	4867	X	4589	-0-	-278	-0-	300	1	4216	2	N	66	186	1			23
							73	9									
02	4424	X	4184	-0-	-240	-0-	300	1	3827	2	N	52					75
							57	9									
03	4898	X	4355	-0-	-543	-0-	300	1	3994	2	N	55					130
							61	9									
04	4740	X	3845	-0-	-895	-0-	300	1	3483	2	N	56	159	1			27
							62	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9110	-0-	-580	-0-	450	1	8582	2	N	71					148
							78	9									
12	10013	X	9067	-0-	-946	-0-	450	1	8529	2	N	80					228
							88	9									
01	9765	X	9363	-0-	-402	-0-	450	1	8840	2	N	66	187	1			107
							73	9									
02	8708	X	8474	-0-	-234	-0-	450	1	7947	2	N	70					177
							77	9									
03	9455	X	9164	-0-	-291	-0-	450	1	8614	2	N	91	186	1			82
							100	9									
04	9120	X	8885	-0-	-235	-0-	450	1	8358	2	N	70					152
							77	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
11	4050	X	2239	-0-	-1811	-0-	240	1	1963	2	N	33					178
							36	9									
12	4185	X	1988	-0-	-2197	-0-	240	1	1746	2	N	2					180
							2	9									
01	3937	X	2237	-0-	-1700	-0-	240	1	1961	2	N	33					213
							36	9									
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	240	1	3674	2	N	129	190	1			152
							142	9									
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	240	1	3235	2	N	126	190	1			88
							139	9									
*04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	240	1	3355	2	N	95					183
							105	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
11	2760	X	2699	-0-	-61	-0-	210	1	2427	2	N	56					103
							62	9									
12	2914	X	2572	-0-	-342	-0-	210	1	2297	2	N	59					162
							65	9									
01	2914	X	2570	-0-	-344	-0-	210	1	2304	2	N	51	186	1			27
							56	9									
02	2632	X	2341	-0-	-291	-0-	210	1	2100	2	N	28					55
							31	9									
03	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	210	1	2279	2	N	53					108
							58	9									
04	2700	X	2469	-0-	-231	-0-	210	1	2198	2	N	55					163
							61	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2627	-0-	-103	-0-	165	1	2422	2	N	36					108
							40	9									
12	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	165	1	2398	2	N	29					137
							32	9									
01	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	165	1	2367	2	N	25					162
							28	9									
02	2492	X	2277	-0-	-215	-0-	165	1	2048	2	N	58					220
							64	9									
03	2728	X	2444	-0-	-284	-0-	165	1	2185	2	N	85	193	1			112
							94	9									
04	2640	X	2441	-0-	-199	-0-	165	1	2273	2	N	3					115
							3	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17250	X	15288	-0-	-1962	-0-	510 268	1 9	14510	2	N	244	196	1			185
12	17825	X	14816	-0-	-3009	-0-	510 281	1 9	14025	2	N	255	395	1			45
01	17763	X	14657	-0-	-3106	-0-	510 277	1 9	13870	2	N	252	194	1			103
02	15260	X	13232	-0-	-2028	-0-	510 239	1 9	12483	2	N	217	197	1			123
03	16151	X	14061	-0-	-2090	-0-	510 256	1 9	13295	2	N	233	189	1			167
04	15300	X	13601	-0-	-1699	-0-	510 217	1 9	12874	2	N	197	257	1			107

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	#	6123	-0-	-27	-0-	480 81	1 9	5562	2	N	74	182	1			105
12	6448		5280	-0-	-1168	-0-	480 72	1 9	4728	2	N	65					170
01	6466		6466	-0-	-0-	-0-	480 108	1 9	5878	2	N	98	188	1			80
02	5824		5708	-0-	-116	-0-	480 88	1 9	5140	2	N	80					160
03	6324	#	6166	-0-	-158	-0-	480 100	1 9	5586	2	N	91	191	1			60
04	6240		6048	-0-	-192	-0-	480 85	1 9	5483	2	N	77					137

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
11	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	5	1	1166	3	Y	-0-					13
12	1023	X	575	-0-	-448	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					13
01	1023	X	531	-0-	-492	-0-	4	1	527	3	Y	-0-					13
02	1092	X	453	-0-	-639	-0-	2	1	451	3	Y	-0-					13
03	1209	X	701	-0-	-508	-0-	3	1	698	3	Y	-0-					13
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	4 8	1 9	610	3	Y	7	7	8			13

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
11	3270	X	3133	-0-	-137	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2427	-0-	-952	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	2268	-0-	-894	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2529	-0-	-383	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	1892	-0-	-1332	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2900	-0-	-220	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

CINCO COMPADRES (LOBO) 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARTZ, HARRY D. "C" WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	Y	1					2
							1	9											
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	2	Y	-0-					2
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	Y	1					3
							1	9											
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	43	1	319	2	Y	-0-					3
03	310	N	152	-0-	-158	-0-	18	1	134	2	Y	-0-					3
04	330	N	191	-0-	-139	-0-	24	1	167	2	Y	-0-					3

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1380	N	1147	-0-	-233	-0-	145 1 9	1	1001	2	Y	1					8
12	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	148 3 9	1	1019	2	Y	3					11
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	157 1 9	1	1176	2	Y	1					12
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	137 1 9	1	1012	2	Y	1					13
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	164 2 9	1	1200	2	Y	2					15
04	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	144	1	993	2	Y	-0-					15

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

11	240	N	184	-0-	-56	-0-	23	1	161	2	Y	-0-					1
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					1
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	25 1 9	1	186	2	Y	1					2
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	2	Y	-0-					2
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	24	1	179	2	Y	-0-					2
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	25	1	170	2	Y	-0-					2

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

11	270	N	213	-0-	-57	-0-	27	1	186	2	Y	-0-					29
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	33	1	228	2	Y	-0-					29
01	310	N	235	-0-	-75	-0-	28	1	207	2	Y	-0-					29
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					29
03	248	N	182	-0-	-66	-0-	22	1	160	2	Y	-0-					29
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	18	1	127	2	Y	-0-					29

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	151	1	1042	2	Y	1					5
							1	9									
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	158	1	1085	2	Y	3					8
							3	9									
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	158	1	1178	2	Y	1					9
							1	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	149	1	1099	2	Y	2					11
							2	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	163	1	1191	2	Y	1					12
							1	9									
*04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	168	1	1162	2	Y	-0-					12

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1110	N	935	-0-	-175	-0-	245	1	690	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	915	-0-	-232	-0-	265	1	650	2	N	-0-					-0-
01	992	N	739	-0-	-253	-0-	195	1	544	2	N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	252	1	714	2	N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	306	1	765	2	N	-0-					-0-
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	364	1	965	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	105	1	297	2	N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	103	1	251	2	N	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	88	1	245	2	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	96	1	272	2	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	103	1	257	2	N	-0-					-0-
04	330	N	96	-0-	-234	-0-	26	1	70	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
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	37	1	256	2	Y	-0-					1
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	278	2	Y	1					2
							1	9									
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	2	Y	-0-					2
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	Y	1					3
							1	9									
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	35	1	259	2	Y	-0-					3
04	T. A.		277	-0-	277	277	35	1	242	2	Y	-0-					3

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
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	416	1	2867	2	Y	3					18
							3	9									
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	392	1	2695	2	Y	6					24
							7	9									
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	397	1	2969	2	Y	4					28
							4	9									
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	360	1	2650	2	Y	4					32
							4	9									
03	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	410	1	2997	2	Y	2					34
							2	9									
*04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	399	1	2753	2	Y	-0-					34

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		959	-0-	959	2097	112	1	838	3	Y	8					27
							9	9									
12	2758	X	661	-0-	-2097	-0-	78	1	583	3	Y	-0-					27
01	674	X	674	-0-	-0-	-0-	80	1	594	3	Y	-0-					27
02	1036	X	612	-0-	-424	-0-	75	1	537	3	Y	-0-					27
03	1147	X	587	-0-	-560	-0-	64	1	522	3	Y	1	1	8			27
							1	9									
04	660	N	482	-0-	-178	-0-	70	1	412	3	Y	-0-					27

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

11	DLQ G-10		1310	-0-	1310	2649	154	1	1152	3	Y	4					14
							4	9									
12	3999	X	1350	-0-	-2649	-0-	159	1	1191	3	Y	-0-					14
01	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	157	1	1163	3	Y	-0-					14
02	1232	X	1098	-0-	-134	-0-	135	1	963	3	Y	-0-					14
03	1364	X	1318	-0-	-46	-0-	144	1	1174	3	Y	-0-					14
04	1290	N	1013	-0-	-277	-0-	148	1	865	3	Y	-0-					14

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

11	150	N	86	-0-	-64	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	9	1	73	2	N	-0-					-0-
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	2	N	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	2	N	-0-					-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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
04	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

11	750	N	686	-0-	-64		-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-		-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-		-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16		-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	744	N	645	-0-	-99		-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	900	N	607	-0-	-293		-0-	607	2			N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

11	2465	N	2465	-0-	-0-		-0-	2465	2			N	-0-					-0-
12	2563	N	2563	-0-	-0-		-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-		-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-		-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	2668	N	2668	-0-	-0-		-0-	2668	2			N	-0-					-0-
*04	2479	N	2479	-0-	-0-		-0-	2479	2			N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

11	1080	N	1002	-0-	-78		-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-		-0-	939	2			N	-0-					-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0-		-0-	1019	2			N	-0-					-0-
02	924	N	850	-0-	-74		-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	930	N	859	-0-	-71		-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	990	N	895	-0-	-95		-0-	895	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

11	14B2	EXT	40	-0-	40		141	40	2			N	-0-					-0-
12	186	X	45	-0-	-141		-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-		-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-		-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-		-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7		-0-	53	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10066 - 10128

11	1815	N	1815	-0-	-0-		-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	1296	N	1296	-0-	-0-		-0-	102	1	1194	2	N	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-		-0-	51	1	1503	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	874	-0-	-834		-0-	53	1	821	2	N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-		-0-	77	1	1550	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1331	-0-	-169		-0-	91	1	1240	2	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
11	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3364	-0-	-1503	-0-	265	1	3099	2	N	-0-					-0-
01	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	268	1	7885	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	3779	-0-	-1065	-0-	228	1	3551	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4822	-0-	-541	-0-	229	1	4593	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	3659	-0-	-2341	-0-	249	1	3410	2	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
11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
*04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			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
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	43	1	1267	2	N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	45	1	700	2	N	-0-					-0-
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	50	1	999	2	N	-0-					-0-
04	870	N	670	-0-	-200	-0-	46	1	624	2	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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					35
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					35
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					35
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					35
03	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	2			N	-0-					35
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			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
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	100	1	1172	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3964	-0-	864	864	130	1	3834	2	N	-0-					-0-
02	2584	N	1720	-0-	-864	-0-	104	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	113	1	2267	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1488	-0-	-312	-0-	101	1	1387	2	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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1566	-0-	-2	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
*04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	191	-0-	-1111	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	120	1	1404	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3565	-0-	465	465	117	1	3448	2	N	-0-					-0-
02	2478	N	2013	-0-	-465	-0-	121	1	1892	2	N	-0-					-0-
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	130	1	2600	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1670	-0-	-1330	-0-	114	1	1556	2	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					45
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					45
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					45
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					45
03	527	N	293	-0-	-234	-0-	293	2			N	-0-					45
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			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

11	5040	X	4385	-0-	-655	-0-	430	1	3955	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	4620	-0-	-743	-0-	425	1	4195	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	5299	-0-	-64	-0-	515	1	4784	2	Y	-0-					-0-
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	496	1	4640	2	Y	-0-					-0-
03	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	912	1	10377	2	Y	-0-					-0-
*04	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	823	1	9503	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

11	6960	X	6533	-0-	-427	-0-	641	1	5892	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	7302	-0-	-14	-0-	672	1	6630	2	Y	-0-					-0-
01	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	753	1	6997	2	Y	-0-					-0-
02	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	719	1	6727	2	Y	-0-					-0-
03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	634	1	7217	2	Y	-0-					-0-
*04	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	581	1	6710	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
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	336	1	3089	2	Y	-0-					-0-
12	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	395	1	3895	2	Y	-0-					-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	374	1	3477	2	Y	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	324	1	3035	2	Y	-0-					-0-
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	276	1	3143	2	Y	-0-					-0-
*04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	290	1	3344	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
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	527	1	2964	2	N	-0-					1
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	564	1	3177	2	N	-0-					1
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	556	1	3034	2	N	-0-					1
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	518	1	2886	2	N	-0-					1
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	571	1	3136	2	N	-0-					1
*04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	517	1	2896	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
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	14	1	130	2	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	13	1	149	2	N	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	11	1	128	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	177	1	1629	2	Y	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	181	1	1787	2	Y	-0-					-0-
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	190	1	1769	2	Y	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	170	1	1587	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	149	1	1698	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1744	-0-	-146	-0-	139	1	1605	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
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	61	1	560	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	59	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	642	-0-	-40	-0-	62	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	50	1	580	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
11	4290	X	3489	-0-	-801	-0-	342	1	3147	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3981	-0-	-452	-0-	366	1	3615	2	Y	-0-					-0-
01	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	387	1	3595	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	3633	-0-	-119	-0-	351	1	3282	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3972	-0-	-58	-0-	321	1	3651	2	Y	-0-					-0-
*04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	288	1	3325	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
11	990	N	824	-0-	-166	-0-	81	1	743	2	N	-0-					-0-
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	82	1	807	2	N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	93	1	868	2	N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	87	1	813	2	N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	74	1	837	2	N	-0-					-0-
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	70	1	808	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
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	Y	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	80	1	792	2	Y	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	77	1	714	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	69	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	64	1	731	2	Y	-0-					-0-
*04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	77	1	883	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
11	540	N	406	-0-	-134	-0-	40	1	366	2	N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	2	N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	41	1	380	2	N	-0-					-0-
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	39	1	439	2	N	-0-					-0-
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	41	1	472	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
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	56	1	517	2	N	-0-					-0-
12	620	N	567	-0-	-53	-0-	52	1	515	2	N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	70	1	651	2	N	-0-					-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	50	1	467	2	N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	47	1	535	2	N	-0-					-0-
04	690	N	506	-0-	-184	-0-	40	1	466	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
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	87	1	798	2	N	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	175	1	1728	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	199	1	1847	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2979	-0-	179	179	288	1	2691	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	9602	-0-	6502	6681	776	1	8826	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	11112	-0-	8112	14793	886	1	10226	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
11	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	103	1	949	2	Y	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	113	1	1113	2	Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	129	1	1197	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	913	-0-	-67	-0-	88	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	928	-0-	-250	-0-	75	1	853	2	Y	-0-					-0-
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	77	1	886	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
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	90	1	831	2	N	-0-					-0-
12	868	N	850	-0-	-18	-0-	78	1	772	2	N	-0-					-0-
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	85	1	790	2	N	-0-					-0-
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	79	1	743	2	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	72	1	824	2	N	-0-					-0-
*04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	76	1	882	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

11	3360	X	3332	-0-	-28	-0-	327	1	3005	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	3196	-0-	-59	-0-	294	1	2902	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	2391	-0-	-1484	-0-	232	1	2159	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	1378	-0-	-2122	-0-	133	1	1245	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	1525	-0-	-2350	-0-	123	1	1402	2	Y	-0-					-0-
04	3330	X	1680	-0-	-1650	-0-	134	1	1546	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	575	1	4445	2	Y	-0-					22
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	594	1	4556	2	Y	3					25
							3	9									
01	5115	X	4993	-0-	-122	-0-	595	1	4398	2	Y	-0-					25
02	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	536	1	3937	2	Y	-0-					25
03	5115	X	4872	-0-	-243	-0-	591	1	4281	2	Y	-0-					25
04	5010	X	4438	-0-	-572	-0-	566	1	3872	2	Y	-0-					25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

11	2880	X	2788	-0-	-92	-0-	421	1	2367	2	Y	-0-					44
12	2976	X	2669	-0-	-307	-0-	402	1	2267	2	Y	-0-					44
01	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	445	1	2430	2	Y	-0-					44
02	2604	X	2382	-0-	-222	-0-	362	1	2020	2	Y	-0-					44
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	426	1	2336	2	Y	-0-					44
*04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	416	1	2329	2	Y	1					45
							1	9									

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	229	1	1288	2	Y	-0-					1
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	243	1	1368	2	Y	-0-					1
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	249	1	1358	2	Y	-0-					1
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	231	1	1285	2	Y	-0-					1
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	243	1	1334	2	Y	-0-					1
*04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	238	1	1335	2	Y	-0-					1

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
11	660	N	305	-0-	-355	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
02	280	N	137	-0-	-143	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1158	-0-	-1026	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1415	-0-	-715	-0-	1415	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
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
01	899	N	659	-0-	-240	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	952	N	320	-0-	-632	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	630	N	275	-0-	-355	-0-	275	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
11	5370	X	4824	-0-	-546	-0-	4824	2			Y	-0-					3
12	5549	X	5240	-0-	-309	-0-	5240	2			Y	-0-					3
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			Y	-0-					3
02	4816	X	4175	-0-	-641	-0-	4174	2	1	9	Y	1					4
03	5332	X	5174	-0-	-158	-0-	5174	2			Y	-0-					4
04	DLQ G-10		4237	-0-	4237	4237	4237	2			Y	-0-					4

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
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			Y	-0-					4
12	7130	X	6706	-0-	-424	-0-	6706	2			Y	-0-					4
01	7006	X	6776	-0-	-230	-0-	6776	2			Y	-0-					4
02	6496	X	6217	-0-	-279	-0-	6216	2	1	9	Y	1					5
03	7192	X	6955	-0-	-237	-0-	6955	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		6471	-0-	6471	6471	6471	2			Y	-0-					5

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					2
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					2
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					2
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					2
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		130	-0-	130	130	130	2			Y	-0-					2

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	305	1	5152	2	N	-0-					-0-
							1172	3									
12	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	330	1	4818	2	N	-0-					-0-
							1554	3									
01	6634	X	5788	-0-	-846	-0-	263	1	4222	2	N	-0-					-0-
							1303	3									
02	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	291	1	4532	2	N	-0-					-0-
							1406	3									
03	6696	X	6441	-0-	-255	-0-	312	1	4662	2	N	-0-					-0-
							1467	3									
04	6630	X	6181	-0-	-449	-0-	314	1	4427	2	N	-0-					-0-
							1440	3									

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	268	1	4520	2	N	-0-					-0-
							1027	3									
12	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	300	1	4348	2	N	-0-					-0-
							1400	3									
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	270	1	4314	2	N	-0-					-0-
							1330	3									
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	255	1	3968	2	N	-0-					-0-
							1228	3									
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	288	1	4277	2	N	-0-					-0-
							1345	3									
*04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	285	1	4031	2	N	-0-					-0-
							1309	3									

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	133	1	2229	2	N	-0-					-0-
							505	3									
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	145	1	2108	2	N	-0-					-0-
							680	3									
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	132	1	2098	2	N	-0-					-0-
							645	3									
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	117	1	1815	2	N	-0-					-0-
							562	3									
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	119	1	1771	2	N	-0-					-0-
							557	3									
*04	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	130	1	1823	2	N	-0-					-0-
							591	3									

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
							15	3									
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
							41	3									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
							53	3									
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
							60	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3453	-0-	-987	-0-	3453	2			Y	-0-					4
12	4588	X	4502	-0-	-86	-0-	4502	2			Y	-0-					4
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			Y	-0-					4
02	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3788	2	1	9	Y	1					5
03	4495	X	4319	-0-	-176	-0-	4319	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		3939	-0-	3939	3939	3939	2			Y	-0-					5

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
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	N	-0-					-0-
							304	3									
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	79	1	1135	2	N	-0-					-0-
							365	3									
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	2	N	-0-					-0-
							345	3									
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	N	-0-					-0-
							383	3									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	83	1	1260	2	N	-0-					-0-
							398	3									
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	80	1	1137	2	N	-0-					-0-
							370	3									

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					3
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					3
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					3
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					3
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					3

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2802	-0-	-228	-0-	130	1	2179	2	N	-0-					-0-
							493	3									
12	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	134	1	1950	2	N	-0-					-0-
							627	3									
01	3131	X	2770	-0-	-361	-0-	125	1	2020	2	N	-0-					-0-
							625	3									
02	2828	X	2497	-0-	-331	-0-	116	1	1817	2	N	-0-					-0-
							564	3									
03	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	132	1	1980	2	N	-0-					-0-
							624	3									
*04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	134	1	1894	2	N	-0-					-0-
							616	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
*04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	139	1	2345	2	N	-0-					-0-
							533	3									
12	3193	X	2633	-0-	-560	-0-	130	1	1893	2	N	-0-					-0-
							610	3									
01	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	135	1	2149	2	N	-0-					-0-
							664	3									
02	2856	X	2678	-0-	-178	-0-	127	1	1948	2	N	-0-					-0-
							603	3									
03	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	145	1	2155	2	N	-0-					-0-
							678	3									
*04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	143	1	2034	2	N	-0-					-0-
							661	3									

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	N	-0-					-0-
							100	3									
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-
							126	3									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	N	-0-					-0-
							138	3									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	N	-0-					-0-
							119	3									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	N	-0-					-0-
							152	3									
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	470	2	N	-0-					-0-
							153	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			Y	-0-					3
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					3
01	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			Y	-0-					3
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					3
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	2			Y	-0-					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	663	1	8338	2	N	-0-					-0-
12	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	564	1	8358	2	N	-0-					-0-
01	8618	X	8194	-0-	-424	-0-	532	1	7662	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	6884	-0-	-1208	-0-	516	1	6368	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	7858	-0-	-1101	-0-	519	1	7339	2	N	-0-					-0-
*04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	547	1	7520	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	695	-0-	-295	-0-	695	2			Y	-0-					4
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					4
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					4
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1					5
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10		938	-0-	938	938	938	2			Y	-0-					5

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
11	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	211	1	2649	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	3006	-0-	-218	-0-	190	1	2816	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2657	-0-	-567	-0-	172	1	2485	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2384	-0-	-528	-0-	179	1	2205	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2547	-0-	-460	-0-	168	1	2379	2	N	-0-					-0-
*04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	191	1	2630	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	137	1	1726	2	N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	118	1	1750	2	N	-0-					-0-
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	116	1	1667	2	N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	127	1	1567	2	N	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	122	1	1730	2	N	-0-					-0-
*04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	122	1	1682	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
11	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	144	1	2420	2	N	-0-					-0-
12	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	147	1	2635	2	N	-0-					-0-
01	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	160	1	2648	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2376	-0-	-4	-0-	138	1	2238	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	148	1	2437	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2434	-0-	-296	-0-	141	1	2293	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
11	5100	X	4907	-0-	-193	-0-	362	1	4545	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	4951	-0-	-319	-0-	313	1	4638	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	4753	-0-	-517	-0-	308	1	4445	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4326	-0-	-294	-0-	324	1	4002	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4685	-0-	-399	-0-	309	1	4376	2	N	-0-					-0-
*04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	322	1	4419	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	997	-0-	-23	-0-	73	1	924	2	N	-0-			-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	753	2	N	-0-			-0-
01	930	N	780	-0-	-150	-0-	51	1	729	2	N	-0-			-0-
02	924	N	737	-0-	-187	-0-	55	1	682	2	N	-0-			-0-
03	806	N	728	-0-	-78	-0-	48	1	680	2	N	-0-			-0-
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	48	1	662	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	N	-0-			-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-			-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	N	-0-			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	N	-0-			-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	N	-0-			-0-
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	140	1	1754	2	N	-0-			-0-
12	1860	X	1855	-0-	-5	-0-	117	1	1738	2	N	-0-			-0-
01	1860	X	1652	-0-	-208	-0-	107	1	1545	2	N	-0-			-0-
02	1764	X	1338	-0-	-426	-0-	100	1	1238	2	N	-0-			-0-
03	1953	X	1399	-0-	-554	-0-	92	1	1307	2	N	-0-			-0-
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	91	1	1256	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6312	-0-	-1068	-0-	6312	2			Y	-0-			-0-
12	7626	X	6960	-0-	-666	-0-	6960	2			Y	-0-			-0-
01	7626	X	5028	-0-	-2598	-0-	5028	2			Y	-0-			-0-
02	6888	X	6310	-0-	-578	-0-	6310	2			Y	-0-			-0-
03	7626	X	6437	-0-	-1189	-0-	6437	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		6062	-0-	6062	6062	6062	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			Y	-0-			4
12	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			Y	-0-			4
01	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			Y	-0-			4
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4850	2	1	9	Y	1			5
03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			Y	-0-			5
04	DLQ G-10		5426	-0-	5426	5426	5426	2			Y	-0-			5

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		10613	-0-	10613	21831	782	1	9831	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		10593	-0-	10593	32424	670	1	9923	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		10299	-0-	10299	42723	668	1	9631	2	N	-0-			-0-
02	52122	X	9399	-0-	-42723	-0-	705	1	8694	2	N	-0-			-0-
03	11222	X	11078	-0-	-144	-0-	731	1	10347	2	N	-0-			-0-
04	10620	X	9922	-0-	-698	-0-	673	1	9249	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

11	T. A.		4063	-0-	4063	8211	228	1	3835	2	N	-0-			-0-
12	T. A.		3933	-0-	3933	12144	208	1	3725	2	N	-0-			-0-
01	T. A.		4208	-0-	4208	16352	240	1	3968	2	N	-0-			-0-
02	19982	X	3630	-0-	-16352	-0-	211	1	3419	2	N	-0-			-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	235	1	3876	2	N	-0-			-0-
*04	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	238	1	3863	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

11	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2396	2			Y	-0-			-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-			-0-
01	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	2446	2			Y	-0-			-0-
02	2240	N	1879	-0-	-361	-0-	1879	2			Y	-0-			-0-
03	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	2196	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1591	-0-	1591	1591	1591	2			Y	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	122	1	867	2	N	-0-			-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	97	1	718	2	N	-0-			-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	95	1	788	2	N	-0-			-0-
02	924	N	700	-0-	-224	-0-	86	1	614	2	N	-0-			-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	96	1	755	2	N	-0-			-0-
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	103	1	745	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

11	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	1500	1	18857	2	N	-0-			-0-
12	22613	X	22613	-0-	-0-	-0-	1430	1	21183	2	N	-0-			-0-
01	22528	X	22528	-0-	-0-	-0-	1461	1	21067	2	N	-0-			-0-
02	20297	X	20297	-0-	-0-	-0-	1522	1	18775	2	N	-0-			-0-
03	22005	X	22005	-0-	-0-	-0-	1452	1	20553	2	N	-0-			-0-
*04	21526	X	21526	-0-	-0-	-0-	1460	1	20066	2	N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

11	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	2			N	-0-			-0-
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-			-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			-0-
03	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	2			N	-0-			-0-
04	990	N	840	-0-	-150	-0-	840	2			N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

11	510	N	486	-0-	-24	-0-	27	1	459	2	N	-0-			-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	N	-0-			-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	38	1	632	2	N	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-			-0-
03	713	N	511	-0-	-202	-0-	29	1	482	2	N	-0-			-0-
*04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	6868	-0-	-3092	-0-	506	1	6362	2	N	-0-					-0-
12	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	780	1	11561	2	N	-0-					-0-
01	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	779	1	11229	2	N	-0-					-0-
02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	781	1	9640	2	N	-0-					-0-
03	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	777	1	11004	2	N	-0-					-0-
*04	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	747	1	10269	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	573	-0-	-760	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	185	1	2320	2	N	-0-					-0-
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	247	1	3662	2	N	-0-					-0-
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	220	1	3170	2	N	-0-					-0-
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	239	1	2944	2	N	-0-					-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	213	1	3009	2	N	-0-					-0-
*04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	196	1	2700	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3226	-0-	126	126	3226	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3704	-0-	3704	3830	3704	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	233	1	3932	2	Y	-0-					-0-
							893	3									
12	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	214	1	3131	2	Y	-0-					-0-
							1008	3									
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	215	1	3430	2	Y	-0-					-0-
							1058	3									
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	182	1	2811	2	Y	-0-					-0-
							868	3									
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	189	1	2796	2	Y	-0-					-0-
							875	3									
*04	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	185	1	2615	2	Y	-0-					-0-
							848	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	417	1	7022	2	Y	-0-					-0-
							1591	3									
12	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	448	1	6526	2	Y	-0-					-0-
							2098	3									
01	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	414	1	6608	2	Y	-0-					-0-
							2035	3									
02	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	412	1	6402	2	Y	-0-					-0-
							1978	3									
03	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	452	1	6748	2	Y	-0-					-0-
							2115	3									
*04	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	457	1	6471	2	Y	-0-					-0-
							2097	3									

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	288	1	4844	2	Y	-0-					23
							1097	3									
12	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	301	1	4398	2	Y	-0-					23
							1417	3									
01	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	285	1	4536	2	Y	-0-					23
							1397	3									
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	262	1	4092	2	Y	-0-					23
							1269	3									
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	283	1	4213	2	Y	-0-					23
							1322	3									
*04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	288	1	4069	2	Y	-0-					23
							1321	3									

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	133	1	946	2	N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	95	1	702	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	114	1	952	2	N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	166	1	1185	2	N	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	128	1	1008	2	N	-0-					-0-
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	128	1	924	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	108	1	1824	2	Y	-0-					-0-
							415	3									
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	122	1	1760	2	Y	-0-					-0-
							566	3									
01	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	105	1	1700	2	Y	-0-					-0-
							526	3									
02	2184	N	2178	-0-	-6	-0-	102	1	1585	2	Y	-0-					-0-
							491	3									
03	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	117	1	1743	2	Y	-0-					-0-
							547	3									
*04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	118	1	1643	2	Y	-0-					-0-
							532	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-			-0-
							50	3							
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	-0-			-0-
							62	3							
01	279	N	214	-0-	-65	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
							50	3							
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
							40	3							
03	279	N	177	-0-	-102	-0-	6	1	128	2	Y	-0-			-0-
							43	3							
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			-0-
							56	3							

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
							7	3							
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
							12	3							
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
							14	3							
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
							7	3							
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			-0-
							9	3							

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	177	1	2981	2	Y	-0-			-0-
							676	3							
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	190	1	2754	2	Y	-0-			-0-
							887	3							
01	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	171	1	2722	2	Y	-0-			-0-
							836	3							
02	3388	X	3335	-0-	-53	-0-	156	1	2427	2	Y	-0-			-0-
							752	3							
03	3751	X	3486	-0-	-265	-0-	170	1	2525	2	Y	-0-			-0-
							791	3							
04	3690	X	3332	-0-	-358	-0-	168	1	2388	2	Y	-0-			-0-
							776	3							

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-			-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-			-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-			-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-			-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		799	-0-	799	799	799	2			Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3532	-0-	-38	-0-	260	1	3272	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3602	-0-	-87	-0-	228	1	3374	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3462	-0-	-227	-0-	225	1	3237	2	N	-0-			-0-
02	3304	X	3206	-0-	-98	-0-	240	1	2966	2	N	-0-			-0-
03	3658	X	3383	-0-	-275	-0-	223	1	3160	2	N	-0-			-0-
*04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	223	1	3060	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	N	-0-			-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	N	-0-			-0-
01	496	N	351	-0-	-145	-0-	20	1	331	2	N	-0-			-0-
02	644	N	242	-0-	-402	-0-	14	1	228	2	N	-0-			-0-
03	589	N	191	-0-	-398	-0-	11	1	180	2	N	-0-			-0-
04	330	N	225	-0-	-105	-0-	13	1	212	2	N	-0-			-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			Y	-0-			-0-
12	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	2			Y	-0-			-0-
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	969	1	5007	2	Y	-0-			-0-
02	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-			-0-
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		4611	-0-	4611	4611	4611	2			Y	-0-			-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	2			Y	-0-			-0-
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-			-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	175	1	903	2	Y	-0-			-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-			-0-
03	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		902	-0-	902	902	902	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
11	3450	X	3297	-0-	-153	-0-	153	1	2565	2	Y	-0-					-0-
							579	3									
12	3565	X	3212	-0-	-353	-0-	159	1	2310	2	Y	-0-					-0-
							743	3									
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	153	1	2437	2	Y	-0-					-0-
							751	3									
02	3080	X	2652	-0-	-428	-0-	126	1	1930	2	Y	-0-					-0-
							596	3									
03	3410	X	2732	-0-	-678	-0-	133	1	1976	2	Y	-0-					-0-
							623	3									
*04	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	153	1	2168	2	Y	-0-					-0-
							705	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		167	-0-	167	167	167	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
11	3000	N	3232	-0-	232	232	3232	2			Y	-0-					-0-
12	2808	N	2576	-0-	-232	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3055	2	43	9	Y	39	31	1			8
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3348	2	1	9	Y	1					9
04	DLQ G-10		3510	-0-	3510	3510	3504	2	6	9	Y	5					14

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
11	3420	X	3193	-0-	-227	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			Y	-0-					-0-
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	613	1	3167	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3151	-0-	-181	-0-	3151	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3599	-0-	3599	3599	3599	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
11	3630	X	3595	-0-	-35	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3193	-0-	-195	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3085	-0-	3085	3085	3085	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	5321	-0-	-445	-0-	5321	2			Y	-0-					-0-
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	1032	1	5336	2	Y	-0-					-0-
02	5208	X	5019	-0-	-189	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5693	-0-	-73	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5356	-0-	5356	5356	5356	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
11	4200	X	3994	-0-	-206	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-
12	4340	X	3985	-0-	-355	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4241	-0-	-99	-0-	4241	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	2485	-0-	-1407	-0-	2440	2	45	9	Y	41	33	1			8
03	4309	X	3600	-0-	-709	-0-	3598	2	2	9	Y	2					10
04	DLQ G-10		4538	-0-	4538	4538	4534	2	4	9	Y	4					14

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
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	434	-0-	434	434	434	2			N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	434					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	293	-0-	293	727	293	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
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1246	-0-	1246	1246	1246	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
12	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	4138	-0-	-140	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5540	2	44	9	Y	40	33	1			7
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4895	2	1	9	Y	1					8
04	DLQ G-10		2283	-0-	2283	2283	2277	2	6	9	Y	5					13

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
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		233	-0-	233	233	233	2			Y	-0-					-0-

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
11	3000	X	2634	-0-	-366	-0-	2634	2			Y	-0-					26
12	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	2831	2			Y	-0-					26
01	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	487	1	2519	2	Y	9					35
							10	9									
02	2856	X	2274	-0-	-582	-0-	2274	2			Y	-0-					35
03	2945	X	2633	-0-	-312	-0-	2633	2			Y	-0-					35
04	DLQ	G-10	2573	-0-	2573	2573	2570	2	3	9	Y	3					38

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
11	2850	X	2846	-0-	-4	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2362	-0-	-298	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2404	-0-	2404	2404	2404	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7352	-0-	-298	-0-	542	1	6810	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7461	-0-	-444	-0-	472	1	6989	2	N	-0-					-0-
01	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	536	1	7725	2	N	-0-					-0-
02	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	569	1	7016	2	N	-0-					-0-
03	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	550	1	7788	2	N	-0-					-0-
*04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	546	1	7510	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
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	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
11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	271	1	4557	2	N	-0-					-0-
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	261	1	4669	2	N	-0-					-0-
01	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	316	1	5218	2	N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	292	1	4736	2	N	-0-					-0-
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	302	1	4972	2	N	-0-					-0-
*04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	341	1	5534	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
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	955	-0-	-109	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	977	-0-	977	977	977	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	180	N	58	-0-	-122	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	74	1	1252	2	N	-0-					-0-
							285	3									
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	67	1	975	2	N	-0-					-0-
							314	3									
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	70	1	1132	2	N	-0-					-0-
							349	3									
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	85	1	1315	2	N	-0-					-0-
							408	3									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	90	1	1356	2	N	-0-					-0-
							426	3									
*04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	93	1	1329	2	N	-0-					-0-
							433	3									

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

11	1800	N	1172	-0-	-628	-0-	54	1	911	2	Y	-0-					-0-
							207	3									
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	Y	-0-					-0-
							235	3									
01	1302	N	946	-0-	-356	-0-	42	1	691	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
02	1092	N	905	-0-	-187	-0-	41	1	659	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	117	1	1750	2	Y	-0-					-0-
							549	3									
*04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	122	1	1743	2	Y	-0-					-0-
							566	3									

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

11	7380	X	5420	-0-	-1960	-0-	399	1	5021	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	1182	-0-	-6289	-0-	75	1	1107	2	N	-0-					-0-
01	7595	X	1103	-0-	-6492	-0-	72	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	9	-0-	-6851	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
*04	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	127	1	1747	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARSHALL, S. G. WELL #: 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
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	327	1	5516	2	N	-0-					-0-
12	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	299	1	5353	2	N	-0-					-0-
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	337	1	5554	2	N	-0-					-0-
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	293	1	4742	2	N	-0-					-0-
03	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	321	1	5285	2	N	-0-					-0-
*04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	295	1	4795	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
11	23777	X	23777	-0-	-0-	-0-	1332	1	22445	2	N	-0-					-0-
12	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	1143	1	20429	2	N	-0-					-0-
01	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	1209	1	19956	2	N	-0-					-0-
02	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	1048	1	16986	2	N	-0-					-0-
03	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	1100	1	18126	2	N	-0-					-0-
*04	18891	X	18891	-0-	-0-	-0-	1096	1	17795	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
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	58	1	933	2	N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	61	1	1005	2	N	-0-					-0-
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	87	1	1407	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	4830	X	4422	-0-	-408	-0-	326	1	4096	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4266	-0-	-725	-0-	270	1	3996	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4196	-0-	-702	-0-	272	1	3924	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3244	-0-	-984	-0-	243	1	3001	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3626	-0-	-1055	-0-	239	1	3387	2	N	-0-					-0-
*04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	255	1	3511	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
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	144	1	2421	2	N	-0-					-0-
							550	3									
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	150	1	2195	2	N	-0-					-0-
							708	3									
01	3007	X	2890	-0-	-117	-0-	132	1	2108	2	N	-0-					-0-
							650	3									
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	128	1	2023	2	N	-0-					-0-
							628	3									
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	151	1	2256	2	N	-0-					-0-
							711	3									
*04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	153	1	2165	2	N	-0-					-0-
							706	3									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

11	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			Y	-0-					-0-
02	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3394	2	44	9	Y	40	32	1			8
03	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3706	2	2	9	Y	2					10
04	DLQ G-10		3452	-0-	3452	3452	3448	2	4	9	Y	4					14

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10174 - 10514

11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	92	1	1695	2	Y	-0-					1
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	112	1	2038	2	Y	-0-					1
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	116	1	2463	2	Y	-0-					1
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	74	1	1519	2	Y	-0-					1
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	137	1	1437	2	Y	-0-					1
*04	DLQ G-10		2073	-0-	2073	2073	531	1	1542	2	Y	-0-					1

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

11	1110	N	940	-0-	-170	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	868	N	476	-0-	-392	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	900	N	572	-0-	-328	-0-	572	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
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	83	1	1519	2	Y	-0-					3
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	88	1	1606	2	Y	-0-					3
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	89	1	1883	2	Y	-0-					3
02	1400	N	1305	-0-	-95	-0-	61	1	1244	2	Y	-0-					3
03	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	128	1	1343	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1368	-0-	1368	1368	350	1	1018	2	Y	-0-					2

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	364	N	275	-0-	-89	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1248	2	1	9	N	1					1
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					1
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					1
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					1
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					1
*04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					1

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	237	1	4366	2	Y	-0-					-0-
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	253	1	4585	2	Y	-0-					-0-
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	248	1	5275	2	Y	-0-					-0-
02	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	713	1	14608	2	Y	-0-					-0-
03	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	1615	1	16989	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		27158	-0-	27158	27158	6955	1	20203	2	Y	-0-					-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	360	N	186	-0-	-174	-0-	186	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	49	1	900	2	Y	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	50	1	909	2	Y	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	49	1	1034	2	Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	160	1	1680	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3018	-0-	3018	3018	773	1	2245	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	374	1	1953	2	N	-0-					8
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	541	1	2055	2	N	-0-					8
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	479	1	1853	2	N	-0-					8
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	438	1	1681	2	N	-0-					8
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	553	1	2254	2	N	8					16
							9	9									
*04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	496	1	1937	2	N	-0-	4	6			12

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1156	-0-	-76	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	1029	2			Y	-0-					-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	342	1	6296	2	Y	-0-					7
12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	358	1	6486	2	Y	-0-					7
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	305	1	6476	2	Y	-0-					7
02	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	227	1	4649	2	Y	-0-					7
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	501	1	5271	2	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		5241	-0-	5241	5241	1342	1	3899	2	Y	-0-					4

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

11	1440	N	1011	-0-	-429	-0-	52	1	959	2	Y	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	66	1	1204	2	Y	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	61	1	1306	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3733	-0-	933	933	174	1	3559	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4642	-0-	1542	2475	403	1	4239	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7240	-0-	7240	9715	1854	1	5386	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	840	2	45	9	Y	41	32	1			9
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	2	1	9	Y	1					10
04 DLQ	G-10		1029	-0-	1029	1029	1025	2	4	9	Y	4					14

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
11	3000	N	4484	-0-	1484	1484	721	1	3763	2	N	-0-					7
12	3100	N	2135	-0-	-965	519	445	1	1690	2	N	-0-					7
01	2664	N	2145	-0-	-519	-0-	441	1	1703	2	N	1					8
							1	9									
02	1792	X	1716	-0-	-76	-0-	355	1	1361	2	N	-0-					8
03	1984	X	1899	-0-	-85	-0-	372	1	1517	2	N	9					17
							10	9									
*04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	445	1	1736	2	N	-0-	3	6			14

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
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	118	1	1985	2	N	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	111	1	1982	2	N	-0-					-0-
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	144	1	2368	2	N	-0-					-0-
02	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	138	1	2234	2	N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	155	1	2548	2	N	-0-					-0-
*04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	152	1	2461	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04 DLQ	G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	100	1	1837	2	Y	-0-					1
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	109	1	1969	2	Y	-0-					1
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	105	1	2238	2	Y	-0-					1
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	74	1	1524	2	Y	-0-					1
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	225	1	2363	2	Y	-0-					1
04 DLQ	G-10		4888	-0-	4888	4888	1252	1	3636	2	Y	-0-					1

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	283	1	5213	2	Y	-0-					-0-
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	304	1	5517	2	Y	-0-					-0-
01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	290	1	6155	2	Y	-0-					-0-
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	209	1	4274	2	Y	-0-					-0-
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	424	1	4464	2	Y	-0-					-0-
04 DLQ	G-10		4401	-0-	4401	4401	1127	1	3274	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2320	-0-	-560	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2544	-0-	-432	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2427	2	45	9	Y	41	32	1			9
03	2542	N	1499	-0-	-1043	-0-	1498	2	1	9	Y	1					10
04	DLQ G-10		1860	-0-	1860	1860	1856	2	4	9	Y	4					14

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10898 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					4
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					4
01	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					4
02	224	N	91	-0-	-133	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					4
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		52	-0-	52	52	13	1	39	2	Y	-0-					3

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF. 10316 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	528	1	9724	2	Y	-0-					-0-
12	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	537	1	9739	2	Y	-0-					-0-
01	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	504	1	10705	2	Y	-0-					-0-
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	336	1	6889	2	Y	-0-					-0-
03	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	657	1	6917	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6353	-0-	6353	6353	1627	1	4726	2	Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1248	-0-	-40	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	1250	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1397	2	25	9	N	23					90
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					90
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1387	2	13	9	N	12	96	1			6
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1153	2	11	9	N	10					16
03	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1046	2	13	9	N	12					28
04	1170	N	908	-0-	-262	-0-	899	2	9	9	N	8					36

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
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1108	-0-	-40	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1083	-0-	1083	1083	1083	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	631	-0-	-119	-0-	631	2			N	-0-					1
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					1
01	899	N	681	-0-	-218	-0-	681	2			N	-0-					1
02	588	N	338	-0-	-250	-0-	338	2			N	-0-					1
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					1
04	660	N	386	-0-	-274	-0-	385	2	1	9	N	1					2

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

11	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1010	-0-	-390	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	611	-0-	-877	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

*05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	53	1	1292	2	Y	-0-					-0-
*06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1326	2	Y	-0-					-0-
*07	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	32	1	1000	2	Y	-0-					-0-
*08	1178	N	960	-0-	-218	-0-	30	1	930	2	Y	-0-					-0-
*09	1140	N	823	-0-	-317	-0-	36	1	787	2	Y	-0-					-0-
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	Y	-0-					-0-
*11	930	N	727	-0-	-203	-0-	38	1	689	2	Y	-0-					-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	Y	-0-					-0-
*01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	71	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	3607	-0-	807	807	168	1	3439	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3206	-0-	106	913	278	1	2928	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		11380	-0-	11380	12293	2914	1	8466	2	Y	-0-					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

11	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					14
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					14
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					14
02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					14
03	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1716	2	56	9	N	51					65
*04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-	51	6			14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	345	1	5790	2	N	-0-					-0-
							1311	3									
12	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	382	1	5575	2	N	-0-					-0-
							1795	3									
01	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	343	1	5462	2	N	-0-					-0-
							1683	3									
02	6272	X	5262	-0-	-1010	-0-	245	1	3830	2	N	-0-					-0-
							1187	3									
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	400	1	5963	2	N	-0-					-0-
							1870	3									
*04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	381	1	5388	2	N	-0-					-0-
							1747	3									

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

11	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1464	-0-	1464	1464	1464	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	113	1	2085	2	Y	-0-					-0-
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	250	1	4534	2	Y	-0-					-0-
01	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	375	1	7954	2	Y	-0-					-0-
02	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	356	1	7283	2	Y	-0-					-0-
03	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	794	1	8350	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12384	-0-	12384	12384	3171	1	9213	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

11	12660	X	11613	-0-	-1047	-0-	651	1	10962	2	N	-0-					-0-
12	13082	X	11609	-0-	-1473	-0-	615	1	10994	2	N	-0-					-0-
01	13144	X	11993	-0-	-1151	-0-	685	1	11308	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	10937	-0-	-935	-0-	635	1	10302	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11603	-0-	-890	-0-	664	1	10939	2	N	-0-					-0-
*04	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	614	1	9978	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	239	1	4395	2	Y	-0-			6
12	4402	X	3520	-0-	-882	-0-	184	1	3336	2	Y	-0-			6
01	4402	X	778	-0-	-3624	-0-	35	1	743	2	Y	-0-			6
02	3976	X	2688	-0-	-1288	-0-	125	1	2563	2	Y	-0-			6
03	4402	X	2269	-0-	-2133	-0-	197	1	2072	2	Y	-0-			6
04	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	511	1	1483	2	Y	-0-			3

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

11	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	319	1	5378	2	N	-0-			-0-
12	5797	X	5675	-0-	-122	-0-	301	1	5374	2	N	-0-			-0-
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	331	1	5470	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	5060	-0-	-176	-0-	294	1	4766	2	N	-0-			-0-
03	5797	X	5548	-0-	-249	-0-	318	1	5230	2	N	-0-			-0-
*04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	287	1	4665	2	N	-0-			-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	N	-0-			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-			-0-
04	330	N	100	-0-	-230	-0-	6	1	94	2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

11	2010	N	2002	-0-	-8	-0-	103	1	1899	2	Y	-0-			1
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	108	1	1954	2	Y	-0-			1
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	111	1	2357	2	Y	-0-			1
02	1876	N	1821	-0-	-55	-0-	85	1	1736	2	Y	-0-			1
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	195	1	2052	2	Y	-0-			1
04	DLQ G-10		2010	-0-	2010	2010	515	1	1495	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

11	1620	X	1481	-0-	-139	-0-	76	1	1405	2	Y	-0-			-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	81	1	1474	2	Y	-0-			-0-
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	81	1	1726	2	Y	-0-			-0-
02	1372	N	1309	-0-	-63	-0-	61	1	1248	2	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1416	-0-	-134	-0-	123	1	1293	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1525	-0-	1525	1525	391	1	1134	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

11	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	156	1	2626	2	N	-0-			-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	82	1	1466	2	N	-0-			-0-
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	16	1	259	2	N	-0-			-0-
02	364	N	190	-0-	-174	-0-	11	1	179	2	N	-0-			-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	114	1	1875	2	N	-0-			-0-
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	96	1	1560	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10140 - 10150

11	300	N	253	-0-	-47	-0-	19	1	234	2	N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	44	1	651	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	43	1	533	2	N	-0-					-0-
03	682	N	201	-0-	-481	-0-	13	1	188	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	399	1	2826	2	Y	5					20
							6	9									
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	388	1	2857	2	Y	-0-					20
01	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	396	1	3298	2	Y	-0-					20
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	365	1	2605	2	Y	4					24
							4	9									
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	365	1	2870	2	Y	-0-					24
04	DLQ G-10		3175	-0-	3175	3175	386	1	2789	2	Y	-0-					24

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

11	13280	X	13280	-0-	-0-	-0-	979	1	12301	2	N	-0-					-0-
12	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	924	1	13699	2	N	-0-					-0-
01	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	930	1	13406	2	N	-0-					-0-
02	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	997	1	12305	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	957	1	13551	2	N	-0-					-0-
*04	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	962	1	13228	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

11	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	259	-0-	-144	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	581	1	3027	2	Y	-0-					24
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	655	1	2489	2	Y	-0-					24
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	656	1	2535	2	Y	-0-					24
02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	727	1	2788	2	Y	-0-					24
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	666	1	2715	2	Y	1					25
							1	9									
04	DLQ G-10		3464	-0-	3464	3464	707	1	2757	2	Y	-0-					25

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	321	1	2278	2	Y	4					19
							4	9									
12	3100	N	3312	-0-	212	212	396	1	2916	2	Y	-0-					19
01	2145	N	1933	-0-	-212	-0-	207	1	1726	2	Y	-0-					19
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	290	1	2065	2	Y	36					55
							40	9									
03	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	283	1	2228	2	Y	-0-					55
04	DLQ G-10		2443	-0-	2443	2443	297	1	2146	2	Y	-0-					55

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
11	4890	X	4377	-0-	-513	-0-	226	1	4151	2	Y	-0-					-0-
12	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	269	1	4874	2	Y	-0-					-0-
01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	273	1	5796	2	Y	-0-					-0-
02	4564	X	3512	-0-	-1052	-0-	164	1	3348	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4517	-0-	-536	-0-	392	1	4125	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2570	-0-	2570	2570	658	1	1912	2	Y	-0-					-0-

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
11	5460	X	5457	-0-	-3	-0-	402	1	5055	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5569	-0-	-73	-0-	352	1	5217	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5411	-0-	-231	-0-	351	1	5060	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4856	-0-	-240	-0-	364	1	4492	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5348	-0-	-294	-0-	353	1	4995	2	N	-0-					-0-
*04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	355	1	4875	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		725	-0-	725	1733	725	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1278	-0-	1278	3011	1278	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1223	-0-	-1877	1134	1223	2			Y	-0-					-0-
02	2208	N	1074	-0-	-1134	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		96	-0-	96	172	5	1	91	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		128	-0-	128	300	7	1	121	2	Y	-0-					2
01	358	N	58	-0-	-300	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					2
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					2
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	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
11	DLQ G-10		75	-0-	75	78	75	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		70	-0-	70	148	70	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	41	-0-	-148	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5701	-0-	5701	10784	294	1	5407	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6179	-0-	6179	16963	323	1	5856	2	Y	-0-					-0-
01	24021	X	7058	-0-	-16963	-0-	318	1	6740	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4446	-0-	-34	-0-	207	1	4239	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4825	-0-	-135	-0-	419	1	4406	2	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4636	-0-	-164	-0-	1187	1	3449	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
11	5130	X	2071	-0-	-3059	-0-	153	1	1918	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	1840	-0-	-3461	-0-	116	1	1724	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	2154	-0-	-3116	-0-	140	1	2014	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1827	-0-	-133	-0-	137	1	1690	2	N	-0-					-0-
03	2139	X	1339	-0-	-800	-0-	88	1	1251	2	N	-0-					-0-
*04	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	209	1	2867	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
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	479	2	Y	1					3
							1	9									
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	62	1	457	2	Y	-0-					3
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	64	1	534	2	Y	-0-					3
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	63	1	448	2	Y	1					4
							1	9									
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	62	1	488	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		545	-0-	545	545	66	1	479	2	Y	-0-					4

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
11	2880	X	2603	-0-	-277	-0-	146	1	2457	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	158	1	2818	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2969	-0-	-7	-0-	170	1	2799	2	N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	163	1	2638	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	163	1	2693	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	162	1	2627	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
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	366	1	2593	2	Y	-0-					-0-
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	445	1	3279	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	216	1	1799	2	Y	-0-					-0-
02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	268	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	285	1	2246	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3061	-0-	3061	3061	372	1	2689	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
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	112	1	585	2	Y	-0-					21
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	156	1	592	2	Y	-0-					21
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	148	1	574	2	Y	-0-					21
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	141	1	539	2	Y	-0-					21
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	187	1	761	2	Y	-0-					21
04	DLQ G-10		788	-0-	788	788	161	1	627	2	Y	-0-					21

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	63	1	447	2	Y	1			3
							1	9							
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	55	1	409	2	Y	-0-			3
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	77	1	639	2	Y	-0-			3
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	75	1	533	2	Y	1			4
							1	9							
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	75	1	594	2	Y	-0-			4
04	DLQ G-10		666	-0-	666	666	81	1	585	2	Y	-0-			4

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

11	DLQ G-10		3276	-0-	3276	6972	3276	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		3519	-0-	3519	10491	3519	2			Y	-0-			-0-
01	14016	X	3525	-0-	-10491	-0-	3525	2			Y	-0-			-0-
02	3248	X	3020	-0-	-228	-0-	3020	2			Y	-0-			-0-
03	3596	X	3424	-0-	-172	-0-	3424	2			Y	-0-			-0-
*04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-			-0-

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	274	1	1945	2	Y	-0-			-0-
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	254	1	1875	2	Y	-0-			-0-
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	255	1	2128	2	Y	-0-			-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	266	1	1895	2	Y	-0-			-0-
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	263	1	2069	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		2319	-0-	2319	2319	282	1	2037	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	139	1	2340	2	N	-0-			-0-
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	127	1	2278	2	N	-0-			-0-
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	141	1	2326	2	N	-0-			-0-
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	131	1	2128	2	N	-0-			-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	138	1	2269	2	N	-0-			-0-
*04	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	135	1	2190	2	N	-0-			-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	126	1	895	2	Y	2			9
							2	9							
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	136	1	999	2	Y	-0-			9
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	128	1	1065	2	Y	-0-			9
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	137	1	974	2	Y	2			11
							2	9							
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	101	1	797	2	Y	-0-			11
04	DLQ G-10		1150	-0-	1150	1150	140	1	1010	2	Y	-0-			11

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

11	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	1315	1	9326	2	Y	15			148
							17	9							
12	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	1252	1	9232	2	Y	9			157
							10	9							
01	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	1220	1	10171	2	Y	8			165
							9	9							
02	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	1032	1	7359	2	Y	17			182
							19	9							
03	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	1102	1	8673	2	Y	-0-			182
04	DLQ G-10		7676	-0-	7676	7676	933	1	6743	2	Y	-0-			182

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-					-0-
12	16120	X	14949	-0-	-1171	-0-	945	1	14004	2	N	-0-					-0-
01	16120	X	14940	-0-	-1180	-0-	969	1	13971	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	10761	-0-	-2539	-0-	807	1	9954	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	13693	-0-	-1249	-0-	904	1	12789	2	N	-0-					-0-
*04	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	775	1	10657	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	107	1	1778	2	N	-0-					-0-
							404	3									
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	114	1	1674	2	N	-0-					-0-
							539	3									
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	105	1	1701	2	N	-0-					-0-
							527	3									
02	2128	N	2009	-0-	-119	-0-	93	1	1463	2	N	-0-					-0-
							453	3									
03	2325	N	2163	-0-	-162	-0-	104	1	1567	2	N	-0-					-0-
							492	3									
04	2250	N	1955	-0-	-295	-0-	100	1	1401	2	N	-0-					-0-
							454	3									

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

11	6660	X	3663	-0-	-2997	-0-	270	1	3393	2	N	-0-					-0-
12	6882	X	3338	-0-	-3544	-0-	211	1	3127	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	2461	-0-	-4421	-0-	160	1	2301	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	719	-0-	-3789	-0-	54	1	665	2	N	-0-					-0-
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	272	1	3844	2	N	-0-					-0-
*04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	192	1	2645	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

11	DLQ G-10		325	-0-	325	391	17	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		18	-0-	18	409	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	417	N	8	-0-	-409	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	49	-0-	-231	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
*04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

11	2670	N	2565	-0-	-105	-0-	189	1	2376	2	N	-0-					-0-
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	169	1	2509	2	N	-0-					-0-
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	177	1	2550	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2378	-0-	-30	-0-	178	1	2200	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2476	-0-	-190	-0-	163	1	2313	2	N	-0-					-0-
04	2640	N	2297	-0-	-343	-0-	156	1	2141	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		20	-0-	20	189	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		179	-0-	179	368	9	1	170	2	Y	-0-			-0-
01	388	N	20	-0-	-368	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	5	1	50	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	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
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	97	1	1639	2	N	-0-			-0-
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	94	1	1673	2	N	-0-			-0-
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	107	1	1771	2	N	-0-			-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	95	1	1543	2	N	-0-			-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	102	1	1688	2	N	-0-			-0-
*04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	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
11	DLQ G-10		2560	-0-	2560	5154	132	1	2428	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		2072	-0-	2072	7226	108	1	1964	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2392	-0-	-708	6518	108	1	2284	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	1442	-0-	-1358	5160	67	1	1375	2	Y	-0-			-0-
03	3100	N	1541	-0-	-1559	3601	134	1	1407	2	Y	-0-			-0-
*04	3000	N	1480	-0-	-1520	2081	379	1	1101	2	Y	-0-			-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1341	-0-	1341	2738	69	1	1272	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1369	-0-	1369	4107	72	1	1297	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	1519	-0-	-1581	2526	68	1	1451	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	905	-0-	-1895	631	42	1	863	2	Y	-0-			-0-
03	1526	N	895	-0-	-631	-0-	78	1	817	2	Y	-0-			-0-
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	383	1	1113	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
11	2190	X	1477	-0-	-713	-0-	76	1	1401	2	Y	-0-			2
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	153	1	2775	2	Y	-0-			2
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	139	1	2950	2	Y	-0-			2
02	1932	X	477	-0-	-1455	-0-	22	1	455	2	Y	-0-			2
03	2263	X	715	-0-	-1548	-0-	62	1	653	2	Y	-0-			2
*04	DLQ G-10		1132	-0-	1132	1132	290	1	842	2	Y	-0-			2

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	65	1	1194	2	Y	-0-			1
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	68	1	1235	2	Y	-0-			1
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	59	1	1257	2	Y	-0-			1
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	44	1	906	2	Y	-0-			1
03	1054	N	969	-0-	-85	-0-	84	1	885	2	Y	-0-			1
*04	DLQ G-10		1178	-0-	1178	1178	302	1	876	2	Y	-0-			1

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
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	2			N	-0-			-0-
02	140	N	12	-0-	-128	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	-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-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1830 N	1560	-0-	-270	-0-	54	1	1506	2	N	-0-					-0-
12	2046 N	1833	-0-	-213	-0-	62	1	1771	2	N	-0-					-0-
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	56	1	2071	2	N	-0-					-0-
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	62	1	2044	2	N	-0-					-0-
*04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
*04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

11	5640	X	4548	-0-	-1092	-0-	4536	2	12	9	N	11					135
12	5146	X	4810	-0-	-336	-0-	4791	2	19	9	N	17					152
01	5363	X	5031	-0-	-332	-0-	4994	2	37	9	N	34	174	1			12
02	4844	X	3875	-0-	-969	-0-	3875	2			N	-0-					12
03	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5548	2	10	9	N	9					21
*04	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5007	2	35	9	N	32					53

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

11	120	N	97	-0-	-23	-0-	93	2	4	9	N	4					54
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					54
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1102	2	19	9	N	17					71
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	999	2	51	9	N	46					117
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	29					146
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	1					147

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

11	14B2 EXT		305	-0-	305	1473	290	2	15	9	N	14					37
12	14B2 EXT		122	-0-	122	1595	118	2	4	9	N	4					41
01	14B2 EXT		11	-0-	11	1606	11	2			N	-0-					41
02	14B2 EXT		10	-0-	10	1616	10	2			N	-0-					41
03	14B2 EXT		2	-0-	2	1618	2	2			N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	158	1			69
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	173	1			73
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	164	165	1			72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	143	132	1			83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	130	1			107
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	134	1			111

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
11	7950	X	5928	-0-	-2022	-0-	5920	2	8	9	N	7					52
12	8215	X	6485	-0-	-1730	-0-	6468	2	17	9	N	15					67
01	8215	X	6104	-0-	-2111	-0-	6085	2	19	9	N	17	66	1			18
02	6300	X	5902	-0-	-398	-0-	5882	2	20	9	N	18					36
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7137	2	26	9	N	24					60
*04	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7513	2	14	9	N	13					73

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	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

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	153	1			66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	64	1			133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	153	1			87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	361	346	1			102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	324	344	1			82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	296	176	1			202

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					5
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1503	R	1503	-0-	-0-	-0-	1499	2	4	9	N	4					26
12	1643	R	1643	-0-	-0-	-0-	1637	2	6	9	N	5					31
01	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	1559	2	6	9	N	5					36
02	1400	#	1261	-0-	-139	-0-	1258	2	3	9	N	3					39
03	1643	#	1572	-0-	-71	-0-	1569	2	3	9	N	3					42
04	1590	#	1517	-0-	-73	-0-	1515	2	2	9	N	2					44

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
11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	213	1	4223	3	N	12					47
							13	9									
12	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	244	1	4607	3	N	16					63
							18	9									
01	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	213	1	4496	3	N	17					80
							19	9									
02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	198	1	4070	3	N	5					85
							6	9									
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	242	1	4375	3	N	7					92
							8	9									
04	4680	X	4392	-0-	-288	-0-	222	1	4164	3	N	5					97
							6	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2579	-0-	-571	-0-	329	1	2250	3	N	-0-					38
12	3255	X	1869	-0-	-1386	-0-	242	1	1627	3	N	-0-					38
01	3255	X	2682	-0-	-573	-0-	302	1	2380	3	N	-0-					38
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	347	1	2551	3	N	-0-					38
03	2852	X	2716	-0-	-136	-0-	344	1	2372	3	N	-0-					38
*04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	343	1	2376	3	N	-0-					38

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					38
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530	N	1464	-0-	-66	-0-	388	1	1076	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1225	-0-	-356	-0-	317	1	908	3	N	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	332	1	735	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	776	-0-	-596	-0-	265	1	511	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	427	1	687	3	N	-0-					-0-
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	325	1	719	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1775	-0-	-295	-0-	227	1	1548	3	N	-0-					-0-
12	2139	X	1691	-0-	-448	-0-	219	1	1472	3	N	-0-					-0-
01	2139	X	1731	-0-	-408	-0-	195	1	1536	3	N	-0-					-0-
02	1708	X	1695	-0-	-13	-0-	203	1	1492	3	N	-0-					-0-
03	1860	X	1700	-0-	-160	-0-	216	1	1484	3	N	-0-					-0-
*04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	223	1	1543	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	223	-0-	-647	-0-	55	1	168	3	N	-0-					-0-
12	713	N	292	-0-	-421	-0-	95	1	197	3	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	116	1	316	3	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	127	1	387	3	N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

11	600	N	577	-0-	-23	-0-	27	1	550	3	N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	25	1	503	3	N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1	579	3	N	-0-					-0-
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	22	1	463	3	N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	3	N	-0-					-0-
04	600	N	476	-0-	-124	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

11	420	N	143	-0-	-277	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	19	1	453	3	N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	516	3	N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

11	690	N	593	-0-	-97	-0-	27	1	566	3	N	-0-					70
12	713	N	397	-0-	-316	-0-	19	1	371	3	N	6	59	1			17
							7	9									
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					17
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	N	-0-					17
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	3	N	-0-					17
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	3	N	-0-					17

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

11	6420	X	6185	-0-	-235	-0-	297	1	5878	3	N	9					82
							10	9									
12	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	338	1	6375	3	N	8					90
							9	9									
01	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	312	1	6589	3	N	15					105
							17	9									
02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	299	1	6168	3	N	8					113
							9	9									
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	365	1	6589	3	N	20					133
							22	9									
*04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	338	1	6344	3	N	10					143
							11	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-			8
12	434	N	146	-0-	-288	-0-	7	1	139	3	N	-0-			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-			8
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	87	1	1806	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1056	-0-	-928	-0-	51	1	1005	3	N	-0-			-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-			-0-
02	1764	N	521	-0-	-1243	-0-	23	1	498	3	N	-0-			-0-
03	1054	N	424	-0-	-630	-0-	21	1	403	3	N	-0-			-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	N	-0-			-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	134	1	2600	3	N	-0-			1
12	2573	N	2553	-0-	-20	-0-	121	1	2432	3	N	-0-			1
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	115	1	2504	3	N	-0-			1
02	2324	N	2157	-0-	-167	-0-	89	1	2068	3	N	-0-			1
03	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	120	1	2610	3	N	-0-			1
*04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	116	1	2415	3	N	-0-			1

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	993	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	849	-0-	-422	-0-	41	1	808	3	N	-0-			-0-
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	42	1	934	3	N	-0-			-0-
02	980	N	854	-0-	-126	-0-	38	1	816	3	N	-0-			-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	3	N	-0-			-0-
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	51	1	1000	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
11	1320	N	1243	-0-	-77	-0-	57	1	1186	3	N	-0-			34
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	61	1	1208	3	N	-0-			34
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	54	1	1190	3	N	-0-			34
02	1148	N	1140	-0-	-8	-0-	51	1	1089	3	N	-0-			34
03	1271	N	1221	-0-	-50	-0-	61	1	1160	3	N	-0-			34
*04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	58	1	1131	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
11	690	N	429	-0-	-261	-0-	20	1	409	3	N	-0-			-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	34	1	677	3	N	-0-			-0-
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	N	-0-			-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	N	-0-			-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	793	3	N	-0-			-0-
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	42	1	834	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
11	1050	N	971	-0-	-79	-0-	45	1	926	3	N	-0-			50
12	1085	N	680	-0-	-405	-0-	33	1	647	3	N	-0-			50
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	44	1	960	3	N	-0-			50
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	3	N	-0-			50
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	814	3	N	-0-			50
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	49	1	967	3	N	-0-			50

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-			60
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-			60
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-			60
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			60
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			60
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			60

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

11	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	55	1	1129	3	N	-0-			14
12	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	57	1	1125	3	N	-0-			14
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	47	1	1034	3	N	-0-			14
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	3	N	-0-			14
03	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	53	1	997	3	N	-0-			14
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	56	1	1103	3	N	-0-			14

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

11	2460	N	1999	-0-	-461	-0-	518	1	1479	3	N	2			114
							2	9							
12	2635	N	1977	-0-	-658	-0-	553	1	1422	3	N	2			116
							2	9							
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	508	1	1677	3	N	1			117
							1	9							
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	528	1	1680	3	N	-0-			117
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	543	1	2073	3	N	-0-			117
04	2130	N	2052	-0-	-78	-0-	488	1	1564	3	N	-0-			117

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

11	5730	X	4212	-0-	-1518	-0-	750	1	3454	3	N	7			108
							8	9							
12	5828	X	4240	-0-	-1588	-0-	768	1	3461	3	N	10			118
							11	9							
01	5828	X	4034	-0-	-1794	-0-	761	1	3270	3	N	3			121
							3	9							
02	5264	X	3679	-0-	-1585	-0-	695	1	2984	3	N	-0-			121
03	5487	X	3681	-0-	-1806	-0-	645	1	3036	3	N	-0-			121
04	4200	X	3776	-0-	-424	-0-	671	1	3103	3	N	2			123
							2	9							

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	533	1	3033	3	N	5					32
							6	9									
12	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	560	1	2919	3	N	-0-					32
01	3658	X	3399	-0-	-259	-0-	161	1	3226	3	N	11					43
							12	9									
02	3304	X	3299	-0-	-5	-0-	140	1	3144	3	N	14					57
							15	9									
03	3658	X	3131	-0-	-527	-0-	135	1	2993	3	N	3					60
							3	9									
04	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	147	1	2988	3	N	3					63
							3	9									

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

11	1950	N	1591	-0-	-359	-0-	422	1	1169	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1512	-0-	-410	-0-	391	1	1121	3	N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	373	1	826	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1201	-0-	-283	-0-	411	1	790	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	468	1	753	3	N	-0-					-0-
*04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	604	1	1334	3	N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

11	3150	X	2370	-0-	-780	-0-	122	1	2248	3	N	-0-					24
12	3255	X	1761	-0-	-1494	-0-	87	1	1674	3	N	-0-					24
01	3193	X	1742	-0-	-1451	-0-	80	1	1662	3	N	-0-					24
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	141	1	3163	3	N	-0-					24
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	151	1	3136	3	N	-0-					24
*04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	145	1	2908	3	N	-0-					24

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	420	N	395	-0-	-25	-0-	18	1	377	3	N	-0-					22
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-					22
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					22
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-					22
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	N	-0-					22
*04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-					22

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	47	1	131	3	N	-0-					42
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	135	1	261	3	N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	3	N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	29	1	195	3	N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	27	1	198	3	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	35	1	238	3	N	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	167	1	380	2	Y	17	196	1			185
							19	9									
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	181	1	506	2	Y	17	186	1			16
							19	9									
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	120	1	344	2	Y	46					62
							51	9									
02	DLQ G-10		287	-0-	287	287	67	1	200	2	Y	18					80
							20	9									
03	DLQ G-10		457	-0-	457	744	121	1	321	2	Y	14					94
							15	9									
*04	DLQ G-10		464	-0-	464	1208	105	1	329	2	Y	27					121
							30	9									

COASTAL (LOWER RINCON) //CONT.// 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	230	1	522	2	Y	175	371	1			29
							193	9									
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	194	1	545	2	Y	2					31
							2	9									
01	868	N	712	-0-	-156	-0-	178	1	509	2	Y	23					54
							25	9									
02	DLQ G-10		795	-0-	795	795	197	1	587	2	Y	10					64
							11	9									
03	DLQ G-10		225	-0-	225	1020	55	1	145	2	Y	23					87
							25	9									
*04	DLQ G-10		717	-0-	717	1737	170	1	533	2	Y	13					100
							14	9									

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	29	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	69	1	4	2	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	22	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	35	7	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		361	-0-	361	396	76	1	285	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		399	-0-	399	795	74	1	325	2	Y	-0-					-0-

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

11	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	450	1	883	2	Y	207	192	1			36
							228	9									
12	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	397	1	962	2	Y	315	190	1			161
							347	9									
01	1674	R	1674	-0-	-0-	-0-	404	1	999	2	Y	246	193	1			214
							271	9									
02	1456	#	1430	-0-	-26	-0-	344	1	885	2	Y	183	189	1			208
							201	9									
03	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	192	374	1			26
*04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	429	1	1158	2	Y	202	110	1			118
							222	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
11	1890	#	1523	-0-	-367	-0-	526	1	997	2	Y	-0-					204
12	1891	#	1697	-0-	-194	-0-	507	1	1184	2	Y	5	183	1			26
							6	9									
01	2015	#	1723	-0-	-292	-0-	485	1	1158	2	Y	73					99
							80	9									
02	DLQ	G-10	1379	-0-	1379	1379	391	1	974	2	Y	13					112
							14	9									
03	DLQ	G-10	1975	-0-	1975	3354	612	1	1354	2	Y	8					120
							9	9									
*04	DLQ	G-10	1479	-0-	1479	4833	397	1	1035	2	Y	43	77	1			86
							47	9									

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	158	1	302	2	Y	389	390	1			13
							428	9									
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	69	1	162	2	Y	276	179	1			110
							304	9									
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	34	1	83	2	Y	186	180	1			116
							205	9									
02	DLQ	G-10	431	-0-	431	431	70	1	177	2	Y	167	168	1			115
							184	9									
03	DLQ	G-10	302	-0-	302	733	52	1	116	2	Y	122					237
							134	9									
*04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	733					Y	129	189	1			177

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 11598 - 11750

11	3000	N	1956	-0-	-1044	125	280	1	1676	2	Y	-0-					30
12	2268	N	2143	-0-	-125	-0-	296	1	1847	2	Y	-0-					30
01	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	269	1	1763	2	Y	-0-					30
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	260	1	1707	2	Y	-0-					30
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	304	1	1849	2	Y	-0-					30
*04	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	294	1	1700	2	Y	-0-					30

COLE, WEST (HINNANT) //CONT.// 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					9
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					9
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					9
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					9
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		59	-0-	59	59	9	1	50	2	Y	-0-					9

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

11	2576	2576	-0-	-0-	4767	369	1	2207	2	Y	-0-						42
12	2686	2686	-0-	-0-	4767	371	1	2315	2	Y	-0-						42
01	2737	2737	-0-	-0-	4767	362	1	2375	2	Y	-0-						42
02	2576	2576	-0-	-0-	4767	340	1	2236	2	Y	-0-						42
03	2756	2756	-0-	-0-	4767	389	1	2367	2	Y	-0-						42
*04	3000	N	2540	-0-	-460	4307	374	1	2166	2	Y	-0-					42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLMENA (FRIO 1200) //CONT.// 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	X	902	-0-	-0-	-0-	452	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	11	-0-	-795	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	1240	X	838	-0-	-402	-0-	256	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442						Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732						N	NO RPT					-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	751	1	2048	2	N	-0-					-0-
12	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	906	1	2501	2	N	-0-					-0-
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	807	1	2112	2	N	-0-					-0-
02	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	299	1	767	2	N	-0-					-0-
03	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	672	1	1423	2	N	-0-					-0-
*04	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	378	1	1058	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
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	242	1	659	2	N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	232	1	641	2	N	-0-					-0-
01	868	N	733	-0-	-135	-0-	203	1	530	2	N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	318	1	816	2	N	-0-					-0-
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	267	1	565	2	N	-0-					-0-
*04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	209	1	585	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
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
11	4350	#	1309	-0-	-3041	-0-	157	1	1097	3	N	50					160
							55	9									
12	4495	#	4231	-0-	-264	-0-	487	1	3603	3	N	128	188	1			100
							141	9									
01	4970	R	4970	-0-	-0-	-0-	520	1	4196	3	N	231	193	1			138
							254	9									
02	4436	R	4436	-0-	-0-	-0-	477	1	3799	3	N	145	190	1			93
							160	9									
03	4830	R	4830	-0-	-0-	-0-	519	1	4136	3	N	159	187	1			65
							175	9									
04	4800	#	4254	-0-	-546	-0-	473	1	3631	3	N	136	99	1			102
							150	9									

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B2 EXT		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
STATE TRACT 279 WELL #: 2 RRCID -> 195162 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7940 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	80	N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2017 - PLUGGED 01/11/17

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

11	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	5982	2	688	9	N	625	692	1			432
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	4346	2	691	9	N	628	178	1			882
01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3228	2	87	9	N	79					961
02	2100	X	484	-0-	-1616	-0-	484	2			N	-0-					961
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					961
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-	170	1			791

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3030

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

11	11910	X	1083	-0-	-10827	-0-	297	1	786	2	Y	-0-					-0-
12	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-					-0-
01	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-					-0-
02	10864	X	-0-	-0-	-10864	-0-					Y	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	199	1	529	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	377	1	1241	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	245	1	1369	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	36	1	904	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-	2	1			-0-
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

11	3330	X	611	-0-	-2719	-0-	167	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	258	-0-	-3183	-0-	60	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	3441	X	339	-0-	-3102	-0-	51	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	896	X	162	-0-	-734	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	775	X	81	-0-	-694	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	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

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	65 51	1 9	1859	2	N	46	36	1			22
12	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	69 14	1 9	2045	2	N	13	17	1			18
01	2046	X	1809	-0-	-237	-0-	56 48	1 9	1705	2	N	44	52	1			10
02	1848	N	1747	-0-	-101	-0-	60 24	1 9	1663	2	N	22	22	1			10
03	2139	N	1852	-0-	-287	-0-	62 37	1 9	1753	2	N	34	20	1			24
04	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	62 23	1 9	1623	2	N	21	21	1			24

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	119 101	1 9	3413	2	N	92	68	1			45
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	119 14	1 9	3543	2	N	13	34	1			24
01	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	107 50	1 9	3266	2	N	45	59	1			10
02	3388	X	3021	-0-	-367	-0-	103 6	1 9	2912	2	N	5	13	1			2
03	3751	X	3312	-0-	-439	-0-	112 18	1 9	3182	2	N	16	7	1			11
04	3630	X	3060	-0-	-570	-0-	113 11	1 9	2936	2	N	10	9	1			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	X	336	-0-	-0-	-0-	11 9	1 9	316	2	N	8	6	1			4
12	372	X	347	-0-	-25	-0-	11 1	1 9	335	2	N	1	3	1			2
01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	492	2	N	4	5	1			1
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	376	2	N	3	3	1			1
03	403	X	363	-0-	-40	-0-	12 3	1 9	348	2	N	3	2	1			2
04	510	X	303	-0-	-207	-0-	11 2	1 9	290	2	N	2	2	1			2

CONTEMPO (LOBO 2) //CONT.// 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	43 22	1 9	1231	2	N	20	21	1			10
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	1313	2	N	1	7	1			4
01	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	41 4	1 9	1261	2	N	4	7	1			1
02	1204	N	1115	-0-	-89	-0-	37 15	1 9	1063	2	N	14	9	1			6
03	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	41 10	1 9	1152	2	N	9	9	1			6
04	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	41 2	1 9	1054	2	N	2	5	1			3

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

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-

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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	7	1			1
12	248	N	-0-	-0-	-248	-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.		2147	-0-	2147	2147	77 895	1 9	1175	3	Y	814	755	1			60

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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	13020	X	11737	-0-	-1283	-0-	635 260	1 9	10842	3	Y	236	240	1			87
12	13330	X	11270	-0-	-2060	-0-	645 237	1 9	10388	3	Y	215	233	1			69
01	12307	X	11969	-0-	-338	-0-	639 249	1 9	11081	3	Y	226	211	1			84
02	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	618 207	1 9	9700	3	Y	188	209	1			63
03	11563	X	11350	-0-	-213	-0-	682 219	1 9	10449	3	Y	199	197	1			65
*04	11190	X	10753	-0-	-437	-0-	648 210	1 9	9895	3	Y	191	208	1			48

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

11	960	N	720	-0-	-240	-0-	39 15	1 9	666	3	Y	14	20	1			11
12	930	N	804	-0-	-126	-0-	46 14	1 9	744	3	Y	13					24
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41 15	1 9	713	3	Y	14	25	1			13
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16 10	1 9	253	3	Y	9	9	1			13
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	5	1			8
*04	720	N	223	-0-	-497	-0-	14	1	209	3	Y	-0-	8	1			-0-

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
11	600	N	97	-0-	-503	-0-	5	1	85	3	Y	6	23	1			8
							7	9									
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	24	1	401	3	Y	20					28
							22	9									
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	10	25	1			13
							11	9									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	Y	13	13	1			13
							14	9									
03	434	N	353	-0-	-81	-0-	21	1	313	3	Y	17	13	1			17
							19	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	17	1			-0-

COPANO BAY, S. (FB-G, 04) 20452 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 277365 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9564 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	#	10043	-0-	-1987	-0-	536	1	9155	3	Y	320	327	1			115
							352	9									
12	11904	#	11066	-0-	-838	-0-	627	1	10103	3	Y	305	261	1			159
							336	9									
01	11904	#	9919	-0-	-1985	-0-	522	1	9054	3	Y	312	348	1			123
							343	9									
02	9464		7634	-0-	-1830	-0-	440	1	6915	3	Y	254	247	1			130
							279	9									
03	10478		9505	-0-	-973	-0-	564	1	8644	3	Y	270	321	1			79
							297	9									
*04	10140		7546	-0-	-2594	-0-	449	1	6853	3	Y	222	225	1			76
							244	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
11	11940	#	9897	-0-	-2043	-0-	540	1	9208	3	Y	135	131	1			56
							149	9									
12	12338	#	11044	-0-	-1294	-0-	639	1	10288	3	Y	106	100	1			62
							117	9									
01	10140	#	10192	-0-	52	52	549	1	9512	3	Y	119	133	1			48
							131	9									
02	9744		10140	-0-	396	448	600	1	9428	3	Y	102	104	1			46
							112	9									
03	10788		9833	-0-	-955	-0-	594	1	9097	3	Y	129	143	1			32
							142	9									
*04	10440		8475	-0-	-1965	-0-	512	1	7811	3	Y	138	126	1			44
							152	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
11	12300	X	11552	-0-	-748	-0-	624	1	10646	3	Y	256	268	1			97
							282	9									
12	12400	X	10613	-0-	-1787	-0-	607	1	9774	3	Y	211	194	1			114
							232	9									
01	12400	X	10770	-0-	-1630	-0-	573	1	9942	3	Y	232	259	1			87
							255	9									
02	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	571	1	8963	3	Y	210	198	1			99
							231	9									
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	639	1	9791	3	Y	214	250	1			63
							235	9									
*04	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	608	1	9272	3	Y	195	198	1			60
							215	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					80
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) //CONT.// 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7800		-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
12	8060		-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
11	1554	R	46	-0-	-1508	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
12	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	496	#	32	-0-	-464	-0-	1	1	30	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	180	R	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	N	-0-					-0-
03	62	#	36	-0-	-26	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 32973/ TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 273883 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7596 - 7599

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1110	N	922	-0-	-188	-0-	868	2	54	9	N	49					160
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	695	2	42	9	N	38					198
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	730	2	33	9	N	30	190	1			38
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	883	2	75	9	N	68					106
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	947	2	69	9	N	63					169
*04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	885	2	66	9	N	60	152	1			77

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8842	2	125	9	Y	114	159	1			155
12	DLQ G-10		8924	-0-	8924	8924	8431	2	493	9	Y	448	409	1			194
01	DLQ G-10		7958	-0-	7958	16882	7551	2	407	9	Y	370	277	1			287
02	24096	X	7214	-0-	-16882	-0-	6950	2	264	9	Y	240	245	1			282
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7440	2	171	9	Y	155	258	2			179
04	8970	X	7511	-0-	-1459	-0-	7094	2	417	9	Y	379	391	1			167

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

11	15000	X	10211	-0-	-4789	-0-	9783	2	428	9	Y	389	360	1			185
12	DLQ G-10		10098	-0-	10098	10098	9683	2	415	9	Y	377	362	1			200
01	DLQ G-10		10119	-0-	10119	20217	9701	2	418	9	Y	380	354	1			226
02	29400	X	9183	-0-	-20217	-0-	8816	2	367	9	Y	334	361	1			199
*03	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	9679	2	386	9	Y	351	438	1			112
04	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					112

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

11	1230	X	769	-0-	-461	-0-	567	2	202	9	Y	184	200	1			19
12	DLQ G-10		1439	-0-	1439	1439	1254	2	185	9	Y	168	136	1			51
01	DLQ G-10		1217	-0-	1217	2656	1151	2	66	9	Y	60	92	1			19
02	3796	X	1140	-0-	-2656	-0-	965	2	175	9	Y	159	124	1			54
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1116	2	97	9	Y	88	111	2			31
04	1380	X	1224	-0-	-156	-0-	1051	2	173	9	Y	157	168	1			20

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	470 144	1 9	2306	2	N	131	184	1	1	8	167
12	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	457 111	1 9	2273	2	N	101	119	1			149
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	451 155	1 9	2103	2	N	141	181	1			109
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	426 212	1 9	2055	2	N	193	191	1			111
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	467 140	1 9	2183	2	N	127					238
*04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	417 138	1 9	2109	2	N	125	184	1			179

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
11	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	2			N	-0-					85
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					85
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					85
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					85
*03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1138	2	199	9	N	181	181	1			85
*04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	22 198	1 9	1090	2	N	180	180	1			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 15000 PERF. 7677 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9039 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1350	#	841	-0-	-509	-0-	841	2			Y	-0-					157
12	DLQ G-10		585	-0-	585	585	585	2			Y	-0-					157
01	DLQ G-10		597	-0-	597	1182	597	2			Y	-0-					157
02	1922	N	740	-0-	-1182	-0-	706	2	34	9	Y	31					188
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	791	2	39	9	Y	35	110	2			113
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	752	2	21	9	Y	19	36	1			96

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	30	N	26	-0-	-4	B	-0-	3	1	23	2	Y	-0-				-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	1	1	30	2	Y	-0-				-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	1	1	30	4	Y	-0-				-0-
02	28	N	27	-0-	-1	B	-0-	1	1	26	2	Y	-0-				-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	1	1	29	2	Y	-0-				-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	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

11	33780	X	25073	-0-	-8707	B	-0-	2327	1	22461	2	Y	210	210	1		-0-
								54	4	231	9						
12	33480	X	26724	-0-	-6756	B	-0-	409	1	25933	2	Y	272	272	1		-0-
								83	4	299	9						
01	33325	X	25879	-0-	-7446	B	-0-	413	1	25117	2	Y	253	253	1		-0-
								71	4	278	9						
02	30100	X	22471	-0-	-7629	B	-0-	392	1	21784	2	Y	220	220	1		-0-
								53	4	242	9						
03	32457	X	26943	-0-	-5514	B	-0-	450	1	26004	2	Y	254	254	1		-0-
								210	4	279	9						
04	25860	X	NO RPT	-0-	-25860	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
11	9270		9188	-0-	-82	-0-	603	1	8083	3	Y	456	543	1			114
							502	9									
12	9419		9419	-0-	-0-	-0-	600	1	8197	3	Y	565	184	1			495
							622	9									
01	9507		9507	-0-	-0-	-0-	600	1	8322	3	Y	532	900	1			127
							585	9									
02	8367		8367	-0-	-0-	-0-	430	1	7416	3	Y	474	355	1			246
							521	9									
03	9654		9654	-0-	-0-	-0-	516	1	8570	3	Y	516	358	1			404
							568	9									
*04	9324		9324	-0-	-0-	-0-	491	1	8288	3	Y	495	538	1			361
							545	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

11	6900	X	5119	-0-	-1781	B	-0-	5119	2		N	-0-					-0-
12	6107	X	311	-0-	-5796	B	-0-	311	2		N	-0-					-0-
01	6758	X	1730	-0-	-5028	B	-0-	1730	2		N	-0-					-0-
02	6104	X	-0-	-0-	-6104	B	-0-				N	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	B	-0-				N	-0-					-0-
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	B	-0-				N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

11	1670	N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	2		N	-0-					-0-
12	961	N	171	-0-	-790	B	-0-	171	2		N	-0-					-0-
01	1705	N	370	-0-	-1335	B	-0-	370	2		N	-0-					-0-
02	1568	N	-0-	-0-	-1568	B	-0-				N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-				N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	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

11	1650	N	-0-	-0-	-1650	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CORTEZ (1600) //CONT.// 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. //CONT.// 605917
FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: 1 RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2116	-0-	-194	-0-	710	1	1361	2	N	41					254
							45	9									
12	2387	N	1930	-0-	-457	-0-	762	1	1125	2	N	39					293
							43	9									
01	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	755	1	1411	2	N	46	195	1			144
							51	9									
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	658	1	1376	2	N	47					191
							52	9									
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	773	1	1529	2	N	47					238
							52	9									
*04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	743	1	1379	2	N	46	190	1			94
							51	9									

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	179	1	11431	2	Y	78	2	1			204
							86	9									
12	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	187	1	14263	2	Y	56	168	1			92
							62	9									
01	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	157	1	11621	2	Y	56					148
							62	9									
02	10920	X	6602	-0-	-4318	-0-	95	1	6461	2	Y	42	121	1			69
							46	9									
03	13950	X	7131	-0-	-6819	-0-	106	1	6958	2	Y	61					130
							67	9									
04	13500	X	7571	-0-	-5929	-0-	109	1	7394	2	Y	62	127	1			65
							68	9									

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3236	-0-	236	236	49	1	3153	2	Y	31					33
							34	9									
12	3485	X	3249	-0-	-236	-0-	42	1	3170	2	Y	34	28	1			39
							37	9									
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	39	1	2883	2	Y	32					71
							35	9									
02	3024	X	762	-0-	-2262	-0-	11	1	722	2	Y	26	63	1			34
							29	9									
03	3348	X	841	-0-	-2507	-0-	12	1	795	2	Y	31					65
							34	9									
04	3240	X	1284	-0-	-1956	-0-	18	1	1235	2	Y	28	62	1			31
							31	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	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
11	914	X	914	-0-	-0-	-0-	85	1	809	3	N	18	3	8			185
							20	9									
12	1116	X	712	-0-	-404	-0-	72	1	612	3	N	25	188	1			22
							28	9									
01	1116	X	955	-0-	-161	-0-	108	1	822	3	N	23					45
							25	9									
02	1008	X	661	-0-	-347	-0-	65	1	593	3	N	3					48
							3	9									
03	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	115	1	1161	3	N	27					75
							30	9									
04	930	X	833	-0-	-97	-0-	85	1	733	3	N	14	6	8			83
							15	9									

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
11	210	X	168	-0-	-42	-0-	16	1	152	3	N	-0-					30
12	217	X	208	-0-	-9	-0-	22	1	186	3	N	-0-					30
01	217	X	214	-0-	-3	-0-	24	1	187	3	N	3	3	8			30
							3	9									
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	N	-0-					30
03	217	X	190	-0-	-27	-0-	17	1	173	3	N	-0-					30
04	210	X	194	-0-	-16	-0-	20	1	171	3	N	3	3	8			30
							3	9									

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
11	2640	X	1551	-0-	-1089	-0-	144	1	1372	3	Y	32					65
							35	9									
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	305	1	2603	3	Y	88	110	1			43
							97	9									
01	2294	X	2219	-0-	-75	-0-	249	1	1905	3	Y	59					102
							65	9									
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	266	1	2418	3	Y	84	124	1			62
							92	9									
03	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	277	1	2808	3	Y	95	123	1			34
							105	9									
*04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	298	1	2558	3	Y	86					120
							95	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1290	-0-	-420	-0-	119	1	1142	3	Y	26					83
							29	9									
12	1953	N	1342	-0-	-611	-0-	134	1	1144	3	Y	58	72	1			69
							64	9									
01	1736	N	612	-0-	-1124	-0-	69	1	524	3	Y	17					86
							19	9									
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	120	1	1093	3	Y	39	59	1			66
							43	9									
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	130	1	1312	3	Y	47	60	1			53
							52	9									
*04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	143	1	1223	3	Y	40					93
							44	9									

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	697	-0-	-143	-0-	65	1	621	3	N	10					72
							11	9									
12	1023	X	830	-0-	-193	-0-	85	1	731	3	N	13					85
							14	9									
01	1023	X	794	-0-	-229	-0-	88	1	675	3	N	28					113
							31	9									
02	924	X	509	-0-	-415	-0-	50	1	457	3	N	2					115
							2	9									
03	837	X	723	-0-	-114	-0-	57	1	576	3	N	82					197
							90	9									
04	810	X	559	-0-	-251	-0-	58	1	501	3	N	-0-	180	1			17

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	191	-0-	-49	-0-	21	1	170	2	N	-0-					44
12	341	X	225	-0-	-116	-0-	26	1	199	2	N	-0-					44
01	341	X	215	-0-	-126	-0-	25	1	190	2	N	-0-					44
02	308	X	152	-0-	-156	-0-	17	1	135	2	N	-0-					44
03	217	X	187	-0-	-30	-0-	22	1	165	2	N	-0-					44
04	210	X	81	-0-	-129	-0-	10	1	71	2	N	-0-					44

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	264	-0-	-66	-0-	29	1	235	2	N	-0-					69
12	283	X	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	N	-0-					69
01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	N	-0-					69
02	252	X	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	N	-0-					69
03	279	X	259	-0-	-20	-0-	31	1	228	2	N	-0-					69
04	300	X	131	-0-	-169	-0-	16	1	115	2	N	-0-					69

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	765	-0-	-585	-0-	82	1	676	2	N	6					198
							7	9									
12	1395	X	1181	-0-	-214	-0-	136	1	1036	2	N	8	183	1			23
							9	9									
01	1302	X	1214	-0-	-88	-0-	140	1	1061	2	N	12					35
							13	9									
02	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	144	1	1130	2	N	7					42
							8	9									
03	1302	X	1220	-0-	-82	-0-	143	1	1063	2	N	13					55
							14	9									
04	1170	X	815	-0-	-355	-0-	99	1	710	2	N	5					60
							6	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	381	1	3126	2	N	48					172
							53	9									
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	477	1	3623	2	N	50					222
							55	9									
01	3813	X	3801	-0-	-12	-0-	437	1	3317	2	N	43	181	1			84
							47	9									
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	458	1	3600	2	N	55					139
							61	9									
03	4154	X	4133	-0-	-21	-0-	482	1	3587	2	N	58					197
							64	9									
*04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	810	1	5819	2	N	43	182	1			58
							47	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	1230	X	673	-0-	-557	-0-	72	1	590	2	N	10					209
							11	9									
12	1147	X	705	-0-	-442	-0-	82	1	623	2	N	-0-					209
01	750	X	750	-0-	-0-	-0-	85	1	644	2	N	19	176	1			52
							21	9									
02	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	111	1	875	2	N	17					69
							19	9									
03	912	X	912	-0-	-0-	-0-	107	1	794	2	N	10					79
							11	9									
04	720	X	703	-0-	-17	-0-	83	1	598	2	N	20					99
							22	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
11	3000	X	2197	-0-	-803	-0-	231	1	1893	2	N	66	183	1			63
							73	9									
12	2728	X	2493	-0-	-235	-0-	281	1	2131	2	N	74					137
							81	9									
01	2542	X	2379	-0-	-163	-0-	269	1	2041	2	N	63					200
							69	9									
02	2296	X	2166	-0-	-130	-0-	239	1	1875	2	N	47	180	1			67
							52	9									
03	2542	X	2411	-0-	-131	-0-	276	1	2052	2	N	75					142
							83	9									
04	2400	X	1504	-0-	-896	-0-	176	1	1264	2	N	58					200
							64	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
11	150	X	45	-0-	-105	-0-	5	1	40	2	N	-0-					61
12	217	X	91	-0-	-126	-0-	11	1	80	2	N	-0-					61
01	217	X	162	-0-	-55	-0-	19	1	143	2	N	-0-					61
02	196	X	128	-0-	-68	-0-	14	1	114	2	N	-0-					61
03	155	X	121	-0-	-34	-0-	14	1	107	2	N	-0-					61
04	150	X	93	-0-	-57	-0-	11	1	82	2	N	-0-					61

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
11	2100	X	1369	-0-	-731	-0-	148	1	1212	2	N	8	132	1			36
							9	9									
12	2170	X	1694	-0-	-476	-0-	196	1	1486	2	N	11					47
							12	9									
01	1860	X	1604	-0-	-256	-0-	185	1	1404	2	N	14					61
							15	9									
02	1652	X	1467	-0-	-185	-0-	164	1	1292	2	N	10					71
							11	9									
03	1767	X	1457	-0-	-310	-0-	171	1	1269	2	N	15					86
							17	9									
*04	1650	X	1443	-0-	-207	-0-	173	1	1242	2	N	25					111
							28	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	X	1795	-0-	-455	-0-	185	1	1516	2	N	85					385
							94	9									
12	2325	X	1798	-0-	-527	-0-	203	1	1537	2	N	53	180	1			258
							58	9									
01	2263	X	1869	-0-	-394	-0-	206	1	1563	2	N	91	182	1			167
							100	9									
02	2044	X	1663	-0-	-381	-0-	182	1	1431	2	N	45					212
							50	9									
03	2263	X	1725	-0-	-538	-0-	190	1	1413	2	N	111					323
							122	9									
04	1800	X	1601	-0-	-199	-0-	184	1	1322	2	N	86	181	1			228
							95	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	246	-0-	-54	-0-	25	1	203	2	N	16					169
							18	9									
12	682	N	254	-0-	-428	-0-	28	1	215	2	N	10					179
							11	9									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	387	2	N	10					189
							11	9									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	256	2	N	5					194
							6	9									
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	7					201
							8	9									
04	420	N	217	-0-	-203	-0-	25	1	178	2	N	13					214
							14	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	180	1	286	2	N	11					64
							12	9									
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	226	1	234	2	N	12					76
							13	9									
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	248	1	296	2	N	29					105
							32	9									
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	216	1	226	2	N	11					116
							12	9									
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	254	1	262	2	N	16					132
							18	9									
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	259	1	251	2	N	18					150
							20	9									

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	235	1	1925	2	N	23					113
							25	9									
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	301	1	2286	2	N	35					148
							39	9									
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	286	1	2171	2	N	44					192
							48	9									
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	237	1	1863	2	N	25	180	1			37
							28	9									
03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	285	1	2120	2	N	36					73
							40	9									
*04	2100	N	1879	-0-	-221	-0-	225	1	1617	2	N	34					107
							37	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

11	3570	X	3165	-0-	-405	-0-	336	1	2755	2	N	67					139
							74	9									
12	3689	X	3329	-0-	-360	-0-	382	1	2899	2	N	44					183
							48	9									
01	3689	X	3491	-0-	-198	-0-	399	1	3026	2	N	60					243
							66	9									
02	3332	X	3022	-0-	-310	-0-	333	1	2617	2	N	65	181	1			127
							72	9									
03	3689	X	3187	-0-	-502	-0-	371	1	2760	2	N	51					178
							56	9									
04	3390	X	2491	-0-	-899	-0-	294	1	2114	2	N	75	179	1			74
							83	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	289	1	460	2	N	10					171
							11	9									
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	448	1	464	2	N	5					176
							6	9									
01	1116	N	882	-0-	-234	-0-	395	1	470	2	N	15					191
							17	9									
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	380	1	397	2	N	45					236
							50	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	452	1	465	2	N	20	180	1			76
							22	9									
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	418	1	406	2	N	-0-					76

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	126	1	1282	2	N	6					72
							7	9									
12	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	127	1	1335	2	N	-0-					72
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	149	1	1565	2	N	4	4	8			72
							4	9									
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	143	1	1526	2	N	12					84
							13	9									
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	137	1	1505	2	N	2	2	8			84
							2	9									
04	1650	N	1530	-0-	-120	-0-	139	1	1380	2	N	10	10	8			84
							11	9									

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					16
12	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					16
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					16
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
04	0	N	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

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					92
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					92
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					92
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					92
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					13
04	14B2	EXT	4	-0-	4	4	1	1	3	2	N	-0-					13

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

11	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	230	1	1027	2	N	2					195
							2	9									
12	1457	N	1095	-0-	-362	-0-	216	1	873	2	N	5					200
							6	9									
01	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	208	1	931	2	N	2					202
							2	9									
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	204	1	1011	2	N	-0-					202
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	224	1	965	2	N	1					203
							1	9									
*04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	230	1	1072	2	N	5					208
							6	9									

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA PURISIMA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 233660 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8306 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2016 - PLUGGED 11/23/16

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

11	33060	X	33060	-0-	-0-	-0-	33060	2			N	-0-					-0-
12	33945	X	33807	-0-	-138	-0-	33807	2			N	-0-					-0-
01	35482	X	35482	-0-	-0-	-0-	35482	2			N	-0-					-0-
02	34353	X	34353	-0-	-0-	-0-	34353	2			N	-0-					-0-
03	38645	X	38645	-0-	-0-	-0-	38645	2			N	-0-					-0-
*04	36710	X	36710	-0-	-0-	-0-	36710	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12783 - 12798

11	1680	X	851	-0-	-829	-0-	851	2			N	-0-					-0-
12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	852	-0-	-388	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	832	-0-	-288	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	846	-0-	-890	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	754	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	26970	X	62	-0-	-26908	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					-0-
01	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					-0-
02	21980	X	18210	-0-	-3770	-0-	18210	2			N	-0-					-0-
03	35767	X	35767	-0-	-0-	-0-	35767	2			N	-0-					-0-
*04	27685	X	27685	-0-	-0-	-0-	27685	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

11	6090	X	6031	-0-	-59	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	4665	-0-	-1814	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	5997	-0-	-606	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
02	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5486	-0-	-1117	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
*04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 14110

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
*04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	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 #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19543	X	19543	-0-	-0-	-0-	19543	2			N	-0-					-0-
12	19051	X	19051	-0-	-0-	-0-	19051	2			N	-0-					-0-
01	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
02	18163	X	18163	-0-	-0-	-0-	18163	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	16602	-0-	-3207	-0-	16602	2			N	-0-					-0-
*04	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	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
11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
12	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
02	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6182	-0-	-514	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
*04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	360	X	302	-0-	-58	-0-	55	1	247	2	N	-0-					-0-
12	372	X	289	-0-	-83	-0-	57	1	232	2	N	-0-					-0-
01	372	X	290	-0-	-82	-0-	53	1	237	2	N	-0-					-0-
02	308	X	257	-0-	-51	-0-	43	1	214	2	N	-0-					-0-
03	310	X	294	-0-	-16	-0-	55	1	239	2	N	-0-					-0-
*04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	62	1	287	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	513	1	2292	2	N	1					124
							1	9									
12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	486	1	1967	2	N	4					128
							4	9									
01	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	401	1	1796	2	N	1					129
							1	9									
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	441	1	2186	2	N	2					131
							2	9									
03	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	419	1	1805	2	N	5					136
							6	9									
*04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	500	1	2326	2	N	3					139
							3	9									

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	630	1	2811	2	N	8					37
							9	9									
12	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	640	1	2590	2	N	29					66
							32	9									
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	556	1	2489	2	N	26					92
							29	9									
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	562	1	2786	2	N	24					116
							26	9									
03	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	671	1	2892	2	N	27					143
							30	9									
*04	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	631	1	2938	2	N	25					168
							28	9									

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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

*03	1360	X	NO RPT	-0-	-1360	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	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

11	3690	X	2558	-0-	-1132	-0-	184 1 163 9	2211	2	N	148	172	1				71
12	3813	X	2794	-0-	-1019	-0-	196 1 180 9	2418	2	N	164	176	1				59
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	336 1 149 9	3716	2	N	135						194
02	3276	X	2742	-0-	-534	-0-	212 1 157 9	2373	2	N	143	172	1				165
03	3627	X	1957	-0-	-1670	-0-	166 1 78 9	1713	2	N	71	171	1	1	8		64
04	4080	X	3169	-0-	-911	-0-	240 1 131 9	2798	2	N	119	2	8				181

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	396	1	4744	2	N	11					71
							12	9									
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	424	1	5243	2	N	49	1	8			119
							54	9									
01	4495	X	3462	-0-	-1033	-0-	284	1	3147	2	N	28	1	8			146
							31	9									
02	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	348	1	3883	2	N	31					177
							34	9									
03	4495	X	3358	-0-	-1137	-0-	294	1	3042	2	N	20					197
							22	9									
04	4350	X	4327	-0-	-23	-0-	340	1	3956	2	N	28					225
							31	9									

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

11	1440	N	1149	-0-	-291	-0-	210	1	939	2	N	-0-					2
12	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	248	1	1004	2	N	-0-					2
01	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	240	1	1076	2	N	-0-					2
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	194	1	961	2	N	-0-					2
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	238	1	1024	2	N	-0-					2
*04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	233	1	1086	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR (MIRANDO) 22128 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "C" WELL #: 4 RRCID -> 010092 COMPL. DATE 05/13/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

CUELLAR, WEST 22134 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR "B" WELL #: 2 RRCID -> 010095 COMPL. DATE 03/28/1950 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

CUELLAR "B" WELL #: 3 RRCID -> 010096 COMPL. DATE 08/06/1951 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
FLORES-SAN MIGUEL, INC. 273986
CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 074954 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 1307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

RIDGELINE ENERGY INC. 711116
CUELLAR, F WELL #: 1 RRCID -> 249773 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 1213 PERF. 953 - 965

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 RRCID -> 257556 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1182 PERF. 1078 - 1090

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 257557 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1078 - 1090

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR 246 WELL #: 5 RRCID -> 281196 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1106 - 1130

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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

11	12105	12105	-0-	-0-	-0-	811	1	11294	2	N	-0-					-0-
12	10883	10883	-0-	-0-	-0-	753	1	10130	2	N	-0-					-0-
01	10509	7775	-0-	-2734	-0-	638	1	7137	2	N	-0-					-0-
02	9492	5171	-0-	-4321	-0-	449	1	4722	2	N	-0-					-0-
03	10968	10968	-0-	-0-	-0-	775	1	10193	2	N	-0-					-0-
04	11850	8238	-0-	-3612	-0-	712	1	7526	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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	42	1	100	2	Y	1					49
							1	9									
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	2	Y	-0-					49
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	20	1	59	2	Y	-0-					49
*02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	71	1	232	2	Y	1	1	8			49
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	5	1	14	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
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					88
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	Y	-0-					88
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					88
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	Y	-0-					88
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					88
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	0	#	-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

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
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	102	1	253	2	Y	3					48
							3	9									
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	122	2	Y	-0-					48
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	130	1	396	2	Y	-0-					48
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	137	1	457	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	51	1	131	2	Y	1	1	8			48
							1	9									
04	510	N	348	-0-	-162	-0-	96	1	251	2	Y	1	1	8			48
							1	9									

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	84	1	209	2	Y	-0-					41
12	2232		-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					41
01	2232		-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					41
02	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					41
03	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					41
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					41

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	120	1	274	2	Y	194	347	1			30
							213	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	150	1	506	2	Y	1					31
							1	9									
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	116	1	325	2	Y	11					42
							12	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	105	1	322	2	Y	-0-					42
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	163	1	382	2	Y	29					71
							32	9									
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	115	1	276	2	Y	9					80
							10	9									

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

11	1410	X	1205	-0-	-205	-0-	307	1	894	2	Y	4					220
							4	9									
12	1457	X	1449	-0-	-8	-0-	272	1	1177	2	Y	-0-					220
01	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	321	1	1154	2	Y	5					225
							6	9									
02	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	277	1	1085	2	Y	3					228
							3	9									
03	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	330	1	997	2	Y	4					232
							4	9									
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	308	1	947	2	Y	2					234
							2	9									

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 226715 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5356 - 5362

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	179	1			146
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	187	1			108
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	176	1			111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	181	1			83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					185
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	176	1			177

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DASKAM, WEST (VICKSBURG) //CONT.// 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120		17	-0-	-103	-0-	3	1	14	2	N	-0-					82
12	22117		22117	-0-	-0-	-0-	21917	2	200	9	N	182	174	1			90
01	20874		20874	-0-	-0-	-0-	20636	2	238	9	N	216	189	1			117
*02	27542	X	27542	-0-	-0-	-0-	27277	2	265	9	N	241	178	1			180
*03	30115		30115	-0-	-0-	-0-	601	1	29243	2	N	246	341	1			85
							271	9									
*04	38453		28377	-0-	-10076	-0-	1523	1	26621	2	N	212	173	1			124
							233	9									

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2349	2	2	9	Y	2					41
12	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2547	2	1	9	Y	1					42
01	2294	X	1796	-0-	-498	-0-	1796	2			Y	-0-					42
02	2184	X	2138	-0-	-46	-0-	2135	2	3	9	Y	3					45
03	2542	X	2166	-0-	-376	-0-	2165	2	1	9	Y	1					46
*04	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					46

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
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4688	2	8	9	Y	7					80
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4885	2	3	9	Y	3					83
01	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			Y	-0-					83
02	4396	X	3671	-0-	-725	-0-	3664	2	7	9	Y	6					89
03	4898	X	4295	-0-	-603	-0-	4292	2	3	9	Y	3					92
*04	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			Y	-0-					92

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-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-

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

11	6150 X	5754	-0-	-396 B	-0-	540 1	5214 2	N	-0-			87
12	6355 X	4521	-0-	-1834 B	-0-	540 1	3981 2	N	-0-			87
01	6355 X	5877	-0-	-478 B	-0-	540 1	5337 2	N	-0-			87
02	5740 X	4863	-0-	-877 B	-0-	540 1	4323 2	N	-0-			87
03	6014 X	5090	-0-	-924 B	-0-	540 1	4506 2	N	40			127
						44 9						
*04	4545 X	4545	-0-	-0- B	-0-	540 1	4002 2	N	3			130
						3 9						

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

11	16470 X	15048	-0-	-1422	-0-	15034	2	14	9	Y	13						27
12	16709 X	15364	-0-	-1345	-0-	15350	2	14	9	Y	13						40
01	16368 X	15099	-0-	-1269	-0-	15082	2	17	9	Y	15						55
02	14420 X	13446	-0-	-974	-0-	13433	2	13	9	Y	12						67
03	15748 X	14569	-0-	-1179	-0-	14557	2	12	9	Y	11						78
04	15060 X	13781	-0-	-1279	-0-	13779	2	2	9	Y	2	37	1				43

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5616 - 5654

11	5340 X	4575	-0-	-765	-0-	4569	2	6	9	Y	5						22
12	5518 X	4730	-0-	-788	-0-	4709	2	21	9	Y	19						41
01	5394 X	4414	-0-	-980	-0-	4396	2	18	9	Y	16						57
02	4872 X	2204	-0-	-2668	-0-	2195	2	9	9	Y	8						65
03	5394 X	2624	-0-	-2770	-0-	2621	2	3	9	Y	3						68
*04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3151	2	13	9	Y	12	30	1				50

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5680 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12768	2	26	9	Y	24					49
12	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	10941	2	74	9	Y	67					116
01	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8780	2	53	9	Y	48					164
02	11928	X	6726	-0-	-5202	-0-	6691	2	35	9	Y	32					196
03	13206	X	4050	-0-	-9156	-0-	4042	2	8	9	Y	7					203
*04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1541	2	7	9	Y	6	69	1			140

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5546 - 5654

11	3210	X	285	-0-	-2925	-0-	285	2			Y	-0-					26
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					26
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					26
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					26
03	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	7715	2	66	9	Y	60					86
*04	3000	N	6789	-0-	3789	3789	6760	2	29	9	Y	26	47	1			65

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5640

11	2310	X	1020	-0-	-1290	-0-	1018	2	2	9	Y	2					10
12	1705	N	889	-0-	-816	-0-	886	2	3	9	Y	3					13
01	1147	N	576	-0-	-571	-0-	574	2	2	9	Y	2					15
02	952	N	268	-0-	-684	-0-	268	2			Y	-0-					15
03	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2650	2	4	9	Y	4					19
*04	3000	N	10502	-0-	7502	7502	10457	2	45	9	Y	41	31	1			29

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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/15

DE LUNA (YEGUA 5030) 23685 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, WELL #: 10 RRCID -> 106030 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5033 - 5036

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY DEEP (LULING, LOWER) 24017 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 204764 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
04	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
KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 1 RRCID -> 098915 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

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
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	N	231	-0-	-245	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
11	30300	X	27038	-0-	-3262	-0-	26961	2	77	9	Y	70					127
12	31310	X	26041	-0-	-5269	-0-	25965	2	76	9	Y	69	27	1			169
01	31310	X	24991	-0-	-6319	-0-	24900	2	91	9	Y	83	160	1			92
02	28140	X	18243	-0-	-9897	-0-	18197	2	46	9	Y	42	3	1			131
03	30287	X	20721	-0-	-9566	-0-	20688	2	33	9	Y	30	114	1			47
*04	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	19942	2	34	9	Y	31					78

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4656					Y	-0-					29
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4656					Y	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4656					Y	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4656					Y	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4656					Y	-0-					29
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4656					Y	NO RPT					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FLETCHER PETROLEUM CORP. 273614
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

11	T. A.	8191	-0-	8191		8191	8191	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	12688	-0-	12688		20879	12688	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	17690	-0-	17690		38569	17690	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	15424	-0-	15424		53993	15424	2			N	-0-					-0-
03	56749	X	2756	-0-	-53993		-0-	345	1	1794	2	N	-0-				-0-
								617	4								
*04	18615	X	18615	-0-	-0-		-0-	1752	1	12288	2	N	-0-				-0-
								4575	4								

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

11	T. A.	2000	-0-	2000		2000	2000	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.	3004	-0-	3004		5004	3004	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	2868	-0-	2868		7872	2868	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2185	-0-	2185		10057	2185	2			Y	-0-					-0-
03	13770	X	3713	-0-	-10057		-0-	465	1	2417	2	Y	-0-				-0-
								831	4								
*04	2716	X	2716	-0-	-0-		-0-	256	1	1793	2	Y	-0-				-0-
								667	4								

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FLETCHER PETROLEUM CORP. //CONT.// 273614
MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2000	-0-	2000	2000	2000	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		3114	-0-	3114	5114	3114	2			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4122	-0-	4122	9236	4122	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2895	-0-	2895	12131	2895	2			Y	-0-					-0-
03	34451	X	22320	-0-	-12131	-0-	2798	1	14529	2	Y	-0-					-0-
							4993	4									
*04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	273	1	1913	2	Y	-0-					-0-
							712	4									

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

11	4560	X	4274	-0-	-286	-0-	233	1	4041	2	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4472	-0-	-240	-0-	253	1	4219	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	268	1	4170	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3827	-0-	-429	-0-	283	1	3544	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4189	-0-	-275	-0-	331	1	3858	2	Y	-0-					-0-
*04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	314	1	3740	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

11	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	N	-0-					2
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	N	-0-					2
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	N	-0-					2
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					2
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	2	N	-0-					2
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	N	-0-					2

DINN, DEEP (11200) //CONT.// 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861

HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18300	X	17516	-0-	-784	-0-	956	1	16560	2	Y	-0-					-0-
12	18693	X	16899	-0-	-1794	-0-	958	1	15941	2	Y	-0-					-0-
01	18693	X	17139	-0-	-1554	-0-	1036	1	16103	2	Y	-0-					-0-
02	16884	X	15914	-0-	-970	-0-	1176	1	14738	2	Y	-0-					-0-
03	18104	X	17350	-0-	-754	-0-	1372	1	15978	2	Y	-0-					-0-
*04	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	1289	1	15381	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1530	N	1390	-0-	-140	-0-	76	1	1314	2	Y	-0-					3
12	1550	N	1183	-0-	-367	-0-	67	1	1116	2	Y	-0-					3
01	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	82	1	1280	2	Y	-0-					3
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	95	1	1196	2	Y	-0-					3
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	112	1	1307	2	Y	-0-					3
*04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	112	1	1334	2	Y	-0-					3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

11	540	N	500	-0-	-40	-0-	27	1	473	2	N	-0-					-0-
12	558	N	473	-0-	-85	-0-	27	1	446	2	N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	2	N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	34	1	422	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	461	2	N	-0-					-0-
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	499	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3000	N	9797	-0-	6797	18483	535	1	9262	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	8433	-0-	5333	23816	478	1	7955	2	N	-0-					-0-
01	33435	X	9619	-0-	-23816	-0-	581	1	9038	2	N	-0-					-0-
02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	610	1	7651	2	N	-0-					-0-
03	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	635	1	7389	2	N	-0-					-0-
*04	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	417	1	4972	2	N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 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
11	26922	X	26922	-0-	-0-	-0-	1470	1	25452	2	N	-0-					-0-
12	22075	X	22075	-0-	-0-	-0-	1251	1	20824	2	N	-0-					-0-
01	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	1001	1	15561	2	N	-0-					-0-
02	140	X	8	-0-	-132	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
03	155	X	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	150	X	33	-0-	-117	-0-	3	1	30	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
11	23580	X	20821	-0-	-2759	-0-	1137	1	19684	2	N	-0-					3
12	24180	X	21159	-0-	-3021	-0-	1199	1	19960	2	N	-0-					3
01	24180	X	22704	-0-	-1476	-0-	1372	1	21332	2	N	-0-					3
02	21616	X	19755	-0-	-1861	-0-	1460	1	18295	2	N	-0-					3
03	22382	X	20278	-0-	-2104	-0-	1604	1	18674	2	N	-0-					3
*04	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	1705	1	20343	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
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	264	1	4575	2	N	-0-					-0-
12	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	237	1	3942	2	N	-0-					-0-
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	334	1	5191	2	N	-0-					-0-
02	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	474	1	5945	2	N	-0-					-0-
03	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	574	1	6679	2	N	-0-					-0-
*04	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	592	1	7064	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
11	671	X	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	N	-0-					-0-
12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	8					8
							9	9									
01	160	X	160	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	5					13
							6	9									
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					13
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					15
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					20

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
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	2					3
12	372	X	22	-0-	-350	-0-	1	1	21	2	N	-0-					3
01	372	X	109	-0-	-263	-0-	7	1	102	2	N	-0-					3
02	336	X	147	-0-	-189	-0-	11	1	136	2	N	-0-					3
03	372	X	10	-0-	-362	-0-	1	1	9	2	N	-0-					3
*04	184	X	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		988	-0-	988	988	64	1	924	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1045	-0-	1045	2033	83	1	962	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 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
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	445	3	Y	-0-			-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	3	Y	-0-			-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	79	1	1015	3	Y	-0-			-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1	448	3	Y	-0-			-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	45	1	641	3	Y	-0-			-0-
*04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	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

11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-			-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	Y	-0-			-0-
*04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	174	1	2018	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	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

11	6570	X	5022	-0-	-1548	-0-	338	1	4684	3	Y	-0-			-0-
12	6417	X	5821	-0-	-596	-0-	390	1	5431	3	Y	-0-			-0-
01	6417	X	5563	-0-	-854	-0-	402	1	5161	3	Y	-0-			-0-
02	5124	X	3930	-0-	-1194	-0-	292	1	3638	3	Y	-0-			-0-
03	5828	X	4575	-0-	-1253	-0-	298	1	4277	3	Y	-0-			-0-
04	5640	X	2300	-0-	-3340	-0-	183	1	2117	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	120	N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	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
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	56	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	3	Y	-0-					-0-
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	63	1	728	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	1530	N	1198	-0-	-332	-0-	81	1	1117	3	Y	-0-					-0-
12	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	104	1	1448	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	110	1	1407	3	Y	-0-					-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	87	1	1090	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	91	1	1301	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1371	-0-	-99	-0-	109	1	1262	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	93	-0-	-177	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	2430	X	2068	-0-	-362	-0-	139	1	1929	3	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2356	-0-	-155	-0-	158	1	2198	3	Y	-0-					-0-
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	173	1	2216	3	Y	-0-					-0-
02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	191	1	2379	3	Y	-0-					-0-
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	174	1	2495	3	Y	-0-					-0-
*04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	197	1	2280	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	1470	X	461	-0-	-1009	-0-	29	1	407	3	Y	23	24	1			8
							25	9									
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	37					45
							41	9									
01	217	N	83	-0-	-134	-0-	5	1	60	3	Y	16	42	1			19
							18	9									
02	196	N	75	-0-	-121	-0-	2	1	22	3	Y	46	48	1			17
							51	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	35					52
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	43	48	1			47

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
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	698	3	Y	10	20	1			6
							11	9									
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	61	1	855	3	Y	-0-					6
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	64	1	818	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	59	1	843	3	Y	-0-					-0-
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	81	1	939	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
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	47	1	651	3	Y	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	54	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	52	1	670	3	Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	43	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	52	1	745	3	Y	-0-					-0-
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	75	1	874	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
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	110	1	1523	3	Y	47	75	1			20
							52	9									
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	124	1	1717	3	Y	-0-					20
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	110	1	1411	3	Y	-0-	20	1			-0-
02	1568	N	1349	-0-	-219	-0-	100	1	1249	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1719	-0-	-110	-0-	112	1	1607	3	Y	-0-					-0-
*04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	134	1	1547	3	Y	-0-					-0-

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
11	750	N	689	-0-	-61	-0-	46	1	643	3	Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	679	-0-	-344	-0-	49	1	630	3	Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	59	1	742	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	358	-0-	-200	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	507	-0-	-153	-0-	40	1	467	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 #: 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
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	69	72	1			23
							76	9									
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	111					134
							122	9									
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	3	51	9	N	46	127	1			53
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	3	151	9	N	137	145	1			45
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	105					150
							116	9									
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	129	143	1			136
							142	9									

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

11	210	N	95	-0-	-115	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	29	1	359	3	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	Y	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

11	1890	N	1346	-0-	-544	-0-	91	1	1255	3	Y	-0-					-0-
12	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	115	1	1595	3	Y	-0-					-0-
01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	138	1	1771	3	Y	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	88	1	1095	3	Y	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	100	1	1436	3	Y	-0-					-0-
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	89	1	1032	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

11	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
*04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	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 WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	150	-0-	-60	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	95	1	1187	3	Y	-0-					-0-
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	91	1	1309	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	99	-0-	-51	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1693	-0-	-1157	-0-	114	1	1579	3	Y	-0-					-0-
12	1643	X	1245	-0-	-398	-0-	84	1	1161	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	934	-0-	-306	-0-	67	1	867	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	742	-0-	-826	-0-	55	1	687	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	611	-0-	-629	-0-	40	1	571	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	689	-0-	-211	-0-	55	1	634	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	N	4		13	1		2
							4	9									
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	34	1	814	2	N	3					5
							3	9									
01	930	N	784	-0-	-146	-0-	31	1	749	2	N	4					9
							4	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	N	-0-					9
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	34	1	843	2	N	1					10
							1	9									
*04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	762	2	N	1					11
							1	9									

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4632	-0-	-378	-0-	561	1	4071	2	Y	-0-					-0-
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	580	1	4467	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4990	-0-	-32	-0-	569	1	4421	2	Y	-0-					-0-
02	4480	X	4437	-0-	-43	-0-	523	1	3914	2	Y	-0-					-0-
03	5053	X	4766	-0-	-287	-0-	578	1	4188	2	Y	-0-					-0-
*04	4890	X	4489	-0-	-401	-0-	562	1	3927	2	Y	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "B") //CONT.// 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			Y	-0-					-0-
12	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	94	1	7436	2	Y	-0-					-0-
01	7657	X	7055	-0-	-602	-0-	191	1	6864	2	Y	-0-					-0-
02	6916	X	6370	-0-	-546	-0-	118	1	6245	2	Y	6					6
							7	9									
03	7657	X	6999	-0-	-658	-0-	126	1	6866	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
04	7350	X	6510	-0-	-840	-0-	35	1	6472	2	Y	3					7
							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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	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

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	22	-0-	-368	-0-	3	1	19	2	N	-0-					86
12	403	X	22	-0-	-381	-0-	3	1	19	2	N	-0-					86
01	403	X	7	-0-	-396	-0-	1	1	6	2	N	-0-					86
02	252	X	26	-0-	-226	-0-	3	1	23	2	N	-0-					86
03	124	X	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	2	N	-0-					86
04	30	X	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					86

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	760	2	N	1	3	1			12
							1	9									
12	1085	N	773	-0-	-312	-0-	36	1	735	2	N	2					14
							2	9									
01	930	N	625	-0-	-305	-0-	33	1	590	2	N	2	3	1			13
							2	9									
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	41	1	703	2	N	2	3	1			12
							2	9									
03	775	N	652	-0-	-123	-0-	30	1	618	2	N	4					16
							4	9									
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	N	-0-	5	1			11

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					90
12	155	N	102	-0-	-53	-0-	12	1	90	2	Y	-0-					90
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	12	1	84	2	Y	-0-					90
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	10	1	72	2	Y	-0-	11	1			79
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					79
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	Y	-0-					79

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
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 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
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	46	1	327	2	Y	-0-					50
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	43	1	307	2	Y	-0-					50
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	40	1	291	2	Y	-0-					50
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	40	1	285	2	Y	-0-					50
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	37	1	302	2	Y	-0-					50
*04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	2	Y	-0-					50

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

11	120	N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					21
12	186	N	97	-0-	-89	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					21
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					21
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					21
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					21
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					21

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	390	X	383	-0-	-7	-0-	17	1	364	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	425	X	425	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	2					4
							2	9									
01	403	X	332	-0-	-71	-0-	17	1	313	2	N	2	3	1			3
							2	9									
02	445	X	445	-0-	-0-	-0-	24	1	419	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	434	X	363	-0-	-71	-0-	17	1	343	2	N	3					5
							3	9									
04	420	X	367	-0-	-53	-0-	19	1	348	2	N	-0-	5	1			-0-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	62	-0-	-28	-0-	3	1	58	2	N	1	3	1			81
							1	9									
12	496	X	82	-0-	-414	-0-	4	1	76	2	N	2					83
							2	9									
01	496	X	360	-0-	-136	-0-	19	1	339	2	N	2	3	1			82
							2	9									
02	448	X	150	-0-	-298	-0-	8	1	140	2	N	2	3	1			81
							2	9									
03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	N	3					84
							3	9									
04	360	X	72	-0-	-288	-0-	4	1	67	2	N	1	5	1			80
							1	9									

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	625	1	2148	2	Y	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	281	1	1191	2	Y	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	205	1	1204	2	Y	-0-					-0-
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	272	1	1315	2	Y	-0-					-0-
03	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	323	1	1430	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	200	1	1329	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/2017

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2017 - P/A 03/14/2017

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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3990	X	3296	-0-	-694	-0-	3296	2			N	-0-					25
12	4123	X	1525	-0-	-2598	-0-	1424	2	101	9	N	92	92	1			25
01	4123	X	1366	-0-	-2757	-0-	1366	2			N	-0-					25
02	3668	X	1562	-0-	-2106	-0-	1562	2			N	-0-					25
03	4061	X	1563	-0-	-2498	-0-	1563	2			N	-0-					25
04	3300	X	2328	-0-	-972	-0-	2156	2	172	9	N	156	156	1			25

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3810	X	1054	-0-	-2756	-0-	237	1	814	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	3565	X	41	-0-	-3524	-0-	6	1	29	2	Y	5					7
							6	9									
01	3503	X	55	-0-	-3448	-0-	8	1	47	2	Y	-0-	6	1			1
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	1	1	1			1
03	2928	X	39	-0-	-2889	-0-	7	1	31	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1050	X	29	-0-	-1021	-0-	4	1	24	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	431	1	781	2	Y	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	162	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	82	1	480	2	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	91	1	440	2	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	117	1	520	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	78	1	516	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	319	1	1098	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	129	1	546	2	Y	5					8
							6	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	92	1	541	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	102	1	492	2	Y	15	9	1			8
							17	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	139	1	614	2	Y	24	15	1			17
							1	4	26	9							
*04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	89	1	594	2	Y	27	17	1			27
							30	9									

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	370	1	670	2	Y	9	7	1				5
							10	9										
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	155	1	417	2	Y	10						15
							11	9										
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	80	1	472	2	Y	6	17	1				4
							7	9										
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	79	1	384	2	Y	4	4	1				4
							4	9										
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	104	1	460	2	Y	4	4	1				4
							1	4	4	9								
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	70	1	464	2	Y	6	4	1				6
							7	9										

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	79	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	51	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	298	-0-	-242	-0-	39	1	259	2	Y	-0-					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	21	2	Y	12	7	1			5
							13	9									
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					5
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	-0-	4	1			1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	-0-					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	241	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	100	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	75	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	74	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	533 X	533	-0-	-0-	-0-	98	1	434	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	510 N	368	-0-	-142	-0-	48	1	320	2	Y	-0-					-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9660	X	8316	-0-	-1344	-0-	1875	1	6441	2	Y	-0-	34	1			23
12	9982	X	4342	-0-	-5640	-0-	801	1	3391	2	Y	136					159
							150	9									
01	6572	X	4754	-0-	-1818	-0-	666	1	3910	2	Y	162	260	1			61
							178	9									
02	4536	X	3896	-0-	-640	-0-	646	1	3128	2	Y	111	91	1			81
							122	9									
03	8587	X	4927	-0-	-3660	-0-	886	1	3921	2	Y	103	88	1			96
							7	4	113	9							
04	8310	X	5255	-0-	-3055	-0-	670	1	4457	2	Y	116	82	1			130
							128	9									

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - PLUGGED 05/30/17

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215						N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
12	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1424	2	101	9	N	92	92	1			-0-
01	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1366	2	101	9	N	92	92	1			-0-
02	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

11	750	X	701	-0-	-49	-0-	158	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	334	X	334	-0-	-0-	-0-	64	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	308	X	34	-0-	-274	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	191	-0-	-522	-0-	35	1	156	2	Y	-0-					-0-
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	150	1	996	2	Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE 6) 25318 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 173890 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6196 - 6204

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2017 - P/A 04/24/2017

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

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/2017

DONNA (SCHUSTER) //CONT.// 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	715	1	1296	2	Y	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	267	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	132	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	140	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	955	X	955	-0-	-0-	-0-	176	1	778	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	116	1	769	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY WELL #: 8 RRCID -> 144949 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 5304 - 5318

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2017 - P/A 03/24/2017

SWEENEY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016 - P/A 09/15/2016

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	495	1	1700	2	Y	-0-					-0-
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	199	1	843	2	Y	-0-					-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	154	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	163	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	220	1	975	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
*04	3000 N	3283	-0-	283	283	429	1	2854	2	Y	-0-					-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	26 X	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	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-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7100) //CONT.// 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 110241 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4150 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2017 - P/A 03/20/2017

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	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

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	493	1	1693	2	Y	27	21	1			14
							30	9									
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	103	1	438	2	Y	29					43
							32	9									
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	93	1	548	2	Y	26	56	1			13
							29	9									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	137	1	665	2	Y	30	23	1			20
							33	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	183	1	812	2	Y	28	23	1			25
							2	4	31	9							
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	127	1	844	2	Y	30	21	1			34
							33	9									

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	132	-0-	-48 B	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	15	-0-	-97 B	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3			Y	-0-					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) //CONT.// 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2013

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY, SW (9275) 25850 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
THREE-WHETTOS WELL #: 1 RRCID -> 229969 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9294 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY, NW (7450) 25851 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, DOROTHY WELL #: 7 RRCID -> 133132 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7506 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	227	1	572	2	Y	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	238	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	238	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		776	-0-	776	776	214	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		867	-0-	867	1643	239	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		818	-0-	818	2461	238	1	580	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
11	870	N	854	-0-	-16	-0-	243	1	611	2	N	-0-					105
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	235	1	568	2	N	-0-					105
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	228	1	574	2	N	-0-					105
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	221	1	580	2	N	-0-					105
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	248	1	650	2	N	-0-					105
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	228	1	555	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	188	1			117
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					122
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					125
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					130
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					135
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					142

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
11	1020	X	988	-0-	-32	-0-	280	1	706	2	N	2					177
							2	9									
12	1054	X	1034	-0-	-20	-0-	302	1	729	2	N	3					180
							3	9									
01	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	309	1	778	2	N	5					185
							6	9									
02	980	X	969	-0-	-11	-0-	265	1	696	2	N	7					192
							8	9									
03	1085	X	1047	-0-	-38	-0-	288	1	757	2	N	2					194
							2	9									
04	1050	X	978	-0-	-72	-0-	284	1	693	2	N	1					195
							1	9									

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	#	433	-0-	-1397 B	-15612	90	1	343	2	N	-0-					21
12	1891	#	34	-0-	-1857 B	-17469	24	1	10	2	N	-0-					21
01	1054	#	39	-0-	-1015 B	-18484	18	1	21	2	N	-0-					21
02	952	#	32	-0-	-920 B	-19404	20	1	12	2	N	-0-					21
03	930	#	14	-0-	-916 B	-20320	14	2			N	-0-					21
04	420	#	-0-	-0-	-420 B	-20740					N	-0-					21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P/A 04/25/14

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

11	11160	X	10346	-0-	-814	-0-	478 1827	1 3	8041	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	10368	-0-	-513	-0-	511 2404	1 3	7453	2	N	-0-					-0-
01	10633	X	10121	-0-	-512	-0-	462 2278	1 3	7381	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	8371	-0-	-1289	-0-	392 1887	1 3	6092	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	9886	-0-	-809	-0-	480 2251	1 3	7155	2	N	-0-					-0-
*04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	482 2217	1 3	6818	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

11	1620	X	409	-0-	-1211	-0-	332 1	2 9	76	3	Y	1					1
12	992	X	623	-0-	-369	-0-	471	2	152	3	Y	-0-					1
01	1116	X	713	-0-	-403	-0-	545	2	168	3	Y	-0-					1
02	1008	X	617	-0-	-391	-0-	471	2	146	3	Y	-0-					1
03	837	X	744	-0-	-93	-0-	566	2	178	3	Y	-0-					1
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	743	2	242	3	Y	-0-					1

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	225	2	52	3	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	168	2	54	3	Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	332	2	103	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	320	2	100	3	Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	404	2	128	3	Y	-0-					-0-
*04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	400	2	130	3	Y	-0-					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	251	2	57	3	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	88	2	29	3	N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	323	2	100	3	N	-0-					-0-
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	126	2	39	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	165	2	52	3	N	-0-					-0-
04	420	N	211	-0-	-209	-0-	159	2	52	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4000 1	2 9	908	3	N	1					1
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	3738	2	1206	3	N	-0-					1
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	3764	2	1161	3	N	-0-					1
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	3374	2	1046	3	N	-0-					1
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	3693	2	1161	3	N	-0-					1
04	4680	X	4642	-0-	-38	-0-	3503	2	1139	3	N	-0-					1

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
11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	365	1	6147	2	N	-0-					-0-
							1396	3									
12	7936	X	7904	-0-	-32	-0-	390	1	5682	2	N	-0-					-0-
							1832	3									
01	7936	X	7620	-0-	-316	-0-	348	1	5558	2	N	-0-					-0-
							1714	3									
02	7168	X	7034	-0-	-134	-0-	329	1	5118	2	N	-0-					-0-
							1587	3									
03	7936	X	7511	-0-	-425	-0-	364	1	5436	2	N	-0-					-0-
							1711	3									
04	7860	X	7282	-0-	-578	-0-	368	1	5217	2	N	-0-					-0-
							1697	3									

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

11	4590	X	4326	-0-	-264	-0-	199	1	3361	2	N	-0-					-0-
							766	3									
12	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	214	1	3104	2	N	-0-					-0-
							1000	3									
01	4526	X	4388	-0-	-138	-0-	200	1	3201	2	N	-0-					-0-
							987	3									
02	4060	X	3070	-0-	-990	-0-	144	1	2233	2	N	-0-					-0-
							693	3									
03	4495	X	4286	-0-	-209	-0-	208	1	3103	2	N	-0-					-0-
							975	3									
04	4290	X	4084	-0-	-206	-0-	207	1	2925	2	N	-0-					-0-
							952	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	8760	X	6251	-0-	-2509	-0-	5094	2	1157	3	N	-0-					-0-
12	9052	X	6798	-0-	-2254	-0-	5140	2	1658	3	N	-0-					-0-
01	8432	X	6817	-0-	-1615	-0-	5211	2	1606	3	N	-0-					-0-
02	6468	X	5658	-0-	-810	-0-	4319	2	1339	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	5455	-0-	-1334	-0-	4150	2	1305	3	N	-0-					-0-
04	6330	X	4804	-0-	-1526	-0-	3625	2	1179	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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDR (COLE) //CONT.// 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2100	X	1863	-0-	-237	-0-	1826	3	37	9	Y	34	38	1			23
12	2170	X	1643	-0-	-527	-0-	1603	3	40	9	Y	36	39	1			20
01	2170	X	1603	-0-	-567	-0-	1568	3	35	9	Y	32	38	1			14
02	1736	X	1441	-0-	-295	-0-	1408	3	33	9	Y	30					44
03	1922	X	1577	-0-	-345	-0-	1542	3	35	9	Y	32	38	1			38
04	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	1365	3	33	9	Y	30	39	1			29

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3593	3	43	9	Y	39	42	1			32
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3793	3	44	9	Y	40	43	1			29
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3680	3	41	9	Y	37	43	1			23
02	3388	X	3383	-0-	-5	-0-	3346	3	37	9	Y	34					57
03	3844	X	3744	-0-	-100	-0-	3703	3	41	9	Y	37	43	1			51
*04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3708	3	37	9	Y	34	45	1			40

EAST (SEGMENT EAST) //CONT.// 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
11	3300	X	3176	-0-	-124	-0-	3081	3	95	9	N	86	96	1			69
12	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	3239	3	98	9	N	89	98	1			60
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3255	3	92	9	N	84	100	1			44
02	2968	X	2961	-0-	-7	-0-	2876	3	85	9	N	77					121
03	3348	X	3319	-0-	-29	-0-	3227	3	92	9	N	84	98	1			107
*04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3182	3	86	9	N	78	103	1			82

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
*02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					140
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					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
*11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	399	1	2073	2	Y	25	127	1			36
							28	9									
*12	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	458	1	877	2	Y	43					79
							47	9									
*01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	508	1	1588	2	Y	70	4	8			145
							77	9									
*02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	368	1	1279	2	Y	-0-					145
*03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	357	1	1223	2	Y	15	2	8			158
							17	9									
*04	2040	N	1450	-0-	-590	-0-	546	1	839	2	Y	59					217
							65	9									

WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	124	1	643	2	Y	-0-	11	1			3
*12	527	N	378	-0-	-149	-0-	129	1	248	2	Y	1					4
							1	9									
*01	527	N	463	-0-	-64	-0-	111	1	350	2	Y	2					6
							2	9									
*02	476	N	461	-0-	-15	-0-	103	1	358	2	Y	-0-					6
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	92	1	317	2	Y	-0-					6
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					6

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
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	181	1	940	2	Y	-0-	2	1			1
*12	1550	N	184	-0-	-1366	-0-	63	1	121	2	Y	-0-					1
*01	1147	N	540	-0-	-607	-0-	131	1	409	2	Y	-0-					1
*02	1036	N	783	-0-	-253	-0-	175	1	608	2	Y	-0-					1
*03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	271	1	928	2	Y	1					2
							1	9									
*04	510	N	391	-0-	-119	-0-	154	1	236	2	Y	1					3
							1	9									

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	1196	1	20601	3	Y	151	155	1			55
							166	9									
12	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	1288	1	22707	3	Y	156	169	1			42
							172	9									
01	25080	X	25080	-0-	-0-	-0-	1288	1	23613	3	Y	163	111	1			94
							179	9									
02	21494	X	21494	-0-	-0-	-0-	1149	1	20213	3	Y	120	160	1			54
							132	9									
03	23343	X	22289	-0-	-1054	-0-	1163	1	21005	3	Y	110	109	1			55
							121	9									
*04	24719	X	24719	-0-	-0-	-0-	1253	1	23360	3	Y	96	112	1			39
							106	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	#	3277	-0-	-623	-0-	230	1	3040	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	4365	R	4365	-0-	-0-	-0-	299	1	4057	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	5297		5297	-0-	-0-	-0-	299	1	4988	3	Y	9	6	1			5
							10	9									
*02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	292	1	4055	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
*03	4425	R	4425	-0-	-0-	-0-	274	1	4144	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	4355		4144	-0-	-211	-0-	258	1	3880	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

EDINBURG (9950, FB-B) 27608 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 9 RRCID -> 062720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9403 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	106	1	713	3	Y	34	33	1			12
							37	9									
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	141	1	973	3	Y	24	29	1			7
							26	9									
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	141	1	1371	3	Y	30	20	1			17
							33	9									
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	146	1	1202	3	Y	26	32	1			11
							29	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	130	1	1305	3	Y	18	20	1			9
							20	9									
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	136	1	1406	3	Y	17	19	1			7
							19	9									

EDINBURG (10,760) //CONT.// 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18180	X	12421	-0-	-5759	-0-	710	1	11502	3	Y	190	205	1			73
							209	9									
12	18786	X	11574	-0-	-7212	-0-	669	1	10728	3	Y	161	187	1			47
							177	9									
01	16988	X	13699	-0-	-3289	-0-	669	1	12818	3	Y	193	131	1			109
							212	9									
02	13580	X	12703	-0-	-877	-0-	719	1	11808	3	Y	160	201	1			68
							176	9									
03	13919	X	12333	-0-	-1586	-0-	678	1	11516	3	Y	126	129	1			65
							139	9									
*04	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	717	1	12548	3	Y	111	131	1			45
							122	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
11	4740		4102	-0-	-638	-0-	278	1	3795	3	Y	26	28	1			10
							29	9									
12	4934		4934	-0-	-0-	-0-	334	1	4568	3	Y	29	31	1			8
							32	9									
01	4898		4556	-0-	-342	-0-	334	1	4191	3	Y	28	20	1			16
							31	9									
02	4424		4068	-0-	-356	-0-	284	1	3759	3	Y	23	29	1			10
							25	9									
03	4898		4897	-0-	-1	-0-	305	1	4567	3	Y	23	22	1			11
							25	9									
*04	4913		4913	-0-	-0-	-0-	302	1	4590	3	Y	19	22	1			8
							21	9									

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22148		22148	-0-	-0-	-0-	1238	1	20781	3	Y	117	122	1			43
							129	9									
12	21830		21830	-0-	-0-	-0-	1203	1	20504	3	Y	112	125	1			30
							123	9									
01	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	1203	1	20809	3	Y	113	78	1			65
							124	9									
02	18985		18985	-0-	-0-	-0-	1051	1	17837	3	Y	88	114	1			39
							97	9									
03	18662		18392	-0-	-270	-0-	995	1	17319	3	Y	71	73	1			37
							78	9									
*04	19570		19570	-0-	-0-	-0-	1032	1	18470	3	Y	62	74	1			25
							68	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
11	2970	#	1136	-0-	-1834	-0-	1103	2	33	9	N	30					30
12	3188	R	3188	-0-	-0-	-0-	3100	2	88	9	N	80					110
01	2773	R	2773	-0-	-0-	-0-	2598	2	175	9	N	159	189	1			80
02	1120	#	1086	-0-	-34	-0-	1064	2	22	9	N	20					100
03	3193	#	2185	-0-	-1008	-0-	2055	2	130	9	N	118					218
04	3090	#	2697	-0-	-393	-0-	2609	2	88	9	N	80	191	1			107

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-					8
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	279					Y	-0-					8
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					11
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					11
01	105	N	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					110
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	66	2	11	9	N	10					120
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	47	2	3	9	N	3					123
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	43	2	2	9	N	2					125
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	20	2	2	9	N	2					127
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	470	2	29	9	N	26					153

EDINBURG, S. (MARKS 11100) 27612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WM. E. BEANE GU WELL #: 1 RRCID -> 139432 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10974 - 11011

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-					10
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	80					Y	-0-					10
01	80	N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
RIO GRANDE BIBLE INST. U WELL #: 1 RRCID -> 043755 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	9365	-0-	-925	-0-	550	1	8815	3	Y	-0-					-0-
12	10633	X	7997	-0-	-2636	-0-	487	1	7510	3	Y	-0-					-0-
01	10633	X	9313	-0-	-1320	-0-	487	1	8826	3	Y	-0-					-0-
02	9604	X	8776	-0-	-828	-0-	519	1	8257	3	Y	-0-					-0-
03	10633	X	10122	-0-	-511	-0-	564	1	9558	3	Y	-0-					-0-
*04	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	521	1	8953	3	Y	-0-					-0-

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: 1 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

EDROY, E (5200) 27722 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
L.C. HEINEMEYER WELL #: 1R RRCID -> 270460 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5240 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	#	6377	-0-	-523	-0-	335 35	1 9	6007	3	Y	32	50	1			12
12	7099	#	5303	-0-	-1796	-0-	283 26	1 9	4994	3	Y	24	15	1			21
01	7533	#	5383	-0-	-2150	-0-	285 28	1 9	5070	3	Y	25	32	1			14
02	6804	#	2958	-0-	-3846	-0-	153 48	1 9	2757	3	Y	44	25	1			33
03	7533	#	2328	-0-	-5205	-0-	125 1	1 9	2202	3	Y	1					34
04	6090		1666	-0-	-4424	-0-	87 37	1 9	1542	3	Y	34	44	1			24

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
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	358 19	1 9	5173	3	Y	17	144	1			15
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	418	1	5538	3	Y	-0-					15
01	6138	X	5298	-0-	-840	-0-	381	1	4917	3	Y	-0-					15
02	5544	X	4838	-0-	-706	-0-	349 6	1 9	4483	3	Y	5					20
03	6138	X	4619	-0-	-1519	-0-	338	1	4281	3	Y	-0-					20
04	5760	X	4514	-0-	-1246	-0-	349	1	4165	3	Y	-0-					20

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	612	-0-	-18	-0-	40	1	572	3	Y	-0-					14
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	3	Y	-0-					14
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	33	1	425	3	Y	-0-					14
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	35 6	1 9	454	3	Y	5					19
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	32 12	1 9	412	3	Y	11					30
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	31 1	1 9	373	3	Y	1					31

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		7785	-0-	7785	7785	7606	2	179	9	Y	163	73	1			109
12	23527	X	15742	-0-	-7785	-0-	15326	2	416	9	Y	378	425	1			62
01	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	148	1	5562	2	Y	187	211	1			38
							206	9									
02	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	271	1	8019	2	Y	207	210	1			35
							228	9									
03	15748	X	7029	-0-	-8719	-0-	235	1	6689	2	Y	95	106	1	3	8	21
							105	9									
04	15240	X	6494	-0-	-8746	-0-	217	1	6130	2	Y	134	122	1	1	8	32
							147	9									

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
11	T. A.		3104	-0-	3104	3104	2928	2	176	9	Y	160	80	1			107
12	15454	X	12350	-0-	-3104	-0-	11977	2	373	9	Y	339	390	1			56
01	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	139	1	5224	2	Y	439	406	1			89
							483	9									
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	223	1	6590	2	Y	428	445	1			72
							471	9									
03	12338	X	7185	-0-	-5153	-0-	235	1	6694	2	Y	233	251	1	1	8	53
							256	9									
04	11940	X	5518	-0-	-6422	-0-	179	1	5043	2	Y	269	258	1			64
							296	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	981	-0-	-159	-0-	116	1	858	2	N	6					170
							7	9									
12	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	147	1	1111	2	N	9					179
							10	9									
01	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	153	1	1146	2	N	3					182
							3	9									
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	132	1	1004	2	N	6					188
							7	9									
03	1271	X	1111	-0-	-160	-0-	131	1	972	2	N	7					195
							8	9									
*04	1260	X	898	-0-	-362	-0-	104	1	794	2	N	-0-	128	5			67

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	25	1	205	2	N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	24	1	183	2	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	2	N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	2	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	2	N	-0-					-0-
04	240	N	75	-0-	-165	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2587	-0-	-923	-0-	2584	2	3	9	N	3					133
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					133
01	3534	X	2472	-0-	-1062	-0-	2470	2	2	9	N	2					136
02	2604	X	1711	-0-	-893	-0-	1708	2	3	9	N	3					139
03	2790	X	1673	-0-	-1117	-0-	1667	2	6	9	N	5					144
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					144

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	294	-0-	-216	-0-	10	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	8	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	11	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	65	1	1859	3	Y	-0-					-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	82	1	2197	3	Y	-0-					-0-
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	64	1	2131	3	Y	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	79	1	1786	3	Y	-0-					-0-
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	80	1	1652	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1867	-0-	-173	-0-	73	1	1794	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

11	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	186	1	5290	3	Y	5					20
							6	9									
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	205	1	5539	3	Y	10					30
							11	9									
01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	162	1	5426	3	Y	6	25	1			11
							7	9									
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	215	1	4823	3	Y	18	11	1			18
							20	9									
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	246	1	5030	3	Y	8					26
							9	9									
*04	5490	X	4935	-0-	-555	-0-	193	1	4742	3	Y	-0-	2	6			16

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2227	-0-	-233	-0-	75	1	2152	3	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2465	-0-	-77	-0-	88	1	2377	3	Y	-0-					-0-
01	2418	X	2373	-0-	-45	-0-	68	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2184	X	2119	-0-	-65	-0-	90	1	2029	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2157	-0-	-323	-0-	101	1	2056	3	Y	-0-					-0-
04	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	90	1	2211	3	Y	6					6
							7	9									

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	114	1	3259	3	Y	-0-					40
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	133	1	3582	3	Y	10					50
							11	9									
01	3131	X	2762	-0-	-369	-0-	80	1	2673	3	Y	8					58
							9	9									
*02	2828	X	1951	-0-	-877	-0-	83	1	1866	3	Y	2	27	1			33
							2	9									
*03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	157	1	3204	3	Y	-0-	33	1			-0-
*04	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	314	1	7720	3	Y	30	150	1			15
							33	9									

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	27	1	783	3	Y	-0-					8
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	22	1	585	3	Y	-0-					8
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	23	1	770	3	Y	-0-					8
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	25	1	577	3	Y	-0-					8
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	3	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		794	-0-	794	794	31	1	763	3	Y	-0-					8

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1783	R	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
12	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1821	R	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1652	#	1263	-0-	-389	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
03	1829	#	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1770	#	NO RPT	-0-	-1770	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	#	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
12	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HOME PETROLEUM CORP. 396852
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	148	2	11	9	N	10	6	1			63
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	143	2	11	9	N	10					73
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	157	2	12	9	N	11					84
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	183	2	15	9	N	14	9	1			89
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	222	2	12	9	N	11					100
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	2	12	9	N	11	8	1			103

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	#	969	-0-	-261	-0-	55	1	914	2	N	-0-					36
12	1209	#	762	-0-	-447	-0-	43	1	719	2	N	-0-					36
01	1364	#	1173	-0-	-191	-0-	66	1	1107	2	N	-0-					36
02	1232	#	1085	-0-	-147	-0-	61	1	1024	2	N	-0-					36
03	1364	#	1215	-0-	-149	-0-	68	1	1147	2	N	-0-					36
04	1140	#	1066	-0-	-74	-0-	60	1	1006	2	N	-0-					36

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					50
12	403	#	159	-0-	-244	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					50
01	880	R	880	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	Y	-0-					50
02	364	#	253	-0-	-111	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					50
03	310	#	232	-0-	-78	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					50
04	390	#	204	-0-	-186	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					50

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	#	1102	-0-	-818	-0-	62	1	1040	2	Y	-0-					74
12	1829	#	1002	-0-	-827	-0-	57	1	945	2	Y	-0-					74
01	1891	#	337	-0-	-1554	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					74
02	1708	#	1520	-0-	-188	-0-	86	1	1434	2	Y	-0-					74
03	1891	#	1649	-0-	-242	-0-	93	1	1556	2	Y	-0-					74
*04	1722	R	1722	-0-	-0-	-0-	97	1	1625	2	Y	-0-					74

FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	412	-0-	-38	-0-	397	2	15	9	N	14	14	1			76
12	476	R	476	-0-	-0-	-0-	464	2	12	9	N	11					87
01	465	#	411	-0-	-54	-0-	400	2	11	9	N	10					97
02	420	#	403	-0-	-17	-0-	361	2	42	9	N	38	131	1			4
03	465	#	414	-0-	-51	-0-	397	2	17	9	N	15					19
04	450	#	447	-0-	-3	-0-	427	2	20	9	N	18	9	1			28

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	126	-0-	-264	-0-	111	2	15	9	N	14	10	1			15
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	13					28
01	372	#	153	-0-	-219	-0-	141	2	12	9	N	11					39
02	336	#	324	-0-	-12	-0-	296	2	28	9	N	25	13	1			51
03	372	#	356	-0-	-16	-0-	342	2	14	9	N	13					64
*04	343	R	343	-0-	-0-	-0-	320	2	23	9	N	21	14	1			71

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	803	-0-	-37	-0-	770	2	33	9	N	30	30	1			19
12	868	#	20	-0-	-848	-0-	14	2	6	9	N	5					24
01	837	#	626	-0-	-211	-0-	620	2	6	9	N	5					29
02	756	#	362	-0-	-394	-0-	340	2	22	9	N	20	20	1			29
03	837	#	-0-	-0-	-837	-0-					N	1					30
04	810	#	8	-0-	-802	-0-	5	2	3	9	N	3	2	1			31

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	232	-0-	-68	-0-	217	2	15	9	N	14	10	1			29
12	310	#	270	-0-	-40	-0-	253	2	17	9	N	15					44
01	412	R	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	N	11					55
02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	210	2	26	9	N	24	14	1			65
03	279	#	248	-0-	-31	-0-	237	2	11	9	N	10					75
04	330	#	281	-0-	-49	-0-	247	2	34	9	N	31	11	1			95

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	282	-0-	-78	-0-	265	2	17	9	N	15	12	1			46
12	372	#	300	-0-	-72	-0-	282	2	18	9	N	16					62
01	372	#	286	-0-	-86	-0-	262	2	24	9	N	22	75	1			9
02	308	#	290	-0-	-18	-0-	259	2	31	9	N	28	15	1			22
03	310	#	280	-0-	-30	-0-	269	2	11	9	N	10					32
04	300	#	294	-0-	-6	-0-	271	2	23	9	N	21	11	1			42

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
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					76
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					76
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					76
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					76
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					76
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	135	3	Y	-0-					-0-
							71	4									
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	25	1	145	3	Y	-0-					-0-
							16	4									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8937	-0-	-663	-0-	202	1	8626	3	Y	96	105	1			7
							3	4	106	9							
12	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	184	1	9684	3	Y	119	111	1			15
							7	4	131	9							
01	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	225	1	9705	3	Y	103	105	1			13
							113	9									
02	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	172	1	8728	3	Y	91	94	1			10
							100	9									
*03	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	159	1	9668	3	Y	122	120	1			12
							134	9									
04	9600	X	8963	-0-	-637	-0-	47	1	8869	3	Y	43	50	1			5
							47	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15630	X	7932	-0-	-7698	-0-	179	1	7640	3	Y	99	110	1			8
							4	4	109	9							
12	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	347	1	18175	3	Y	258	234	1			32
							15	4	284	9							
01	19926	X	19926	-0-	-0-	-0-	445	1	19219	3	Y	237	240	1			29
							1	4	261	9							
02	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	339	1	17202	3	Y	210	216	1			23
							1	4	231	9							
*03	16450	X	16450	-0-	-0-	-0-	509	1	15700	3	Y	219	219	1			23
							241	9									
04	15750	X	12142	-0-	-3608	-0-	434	1	11532	3	Y	160	164	1			19
							176	9									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	8055	-0-	-2565	-0-	183	1	7829	3	Y	38	42	1			3
							1	4	42	9							
12	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	237	1	12495	3	Y	65	60	1			8
							4	4	72	9							
01	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	275	1	11918	3	Y	54	55	1			7
							59	9									
02	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	209	1	10646	3	Y	47	49	1			5
							52	9									
*03	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	369	1	11430	3	Y	58	58	1			5
							64	9									
04	10950	X	10641	-0-	-309	-0-	384	1	10200	3	Y	52	52	1			5
							57	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
11	11280	X	10981	-0-	-299	-0-	248	1	10593	3	Y	124	134	1			10
							4	4	136	9							
12	12431	X	11457	-0-	-974	-0-	211	1	11083	3	Y	141	133	1			18
							8	4	155	9							
01	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	293	1	12640	3	Y	140	141	1			17
							1	4	154	9							
02	11228	X	11226	-0-	-2	-0-	214	1	10880	3	Y	120	124	1			13
							132	9									
*03	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	380	1	11741	3	Y	147	146	1			14
							162	9									
04	12600	X	12581	-0-	-19	-0-	449	1	11967	3	Y	150	148	1			16
							165	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	268	1	11440	3	Y	121	127	1			9
							4	4	133	9							
12	11377	X	9833	-0-	-1544	-0-	181	1	9494	3	Y	136	128	1			17
							8	4	150	9							
01	10881	X	9950	-0-	-931	-0-	223	1	9657	3	Y	64	72	1			9
							70	9									
02	10500	X	9837	-0-	-663	-0-	189	1	9580	3	Y	62	64	1			7
							68	9									
03	11625	X	10945	-0-	-680	-0-	174	1	10680	3	Y	83	81	1			9
							91	9									
04	9600	X	8257	-0-	-1343	-0-	42	1	8105	3	Y	100	98	1			11
							110	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	234	1	9835	3	Y	325	350	1			25
							12	4	358	9							
12	10850	X	10357	-0-	-493	-0-	190	1	9759	3	Y	352	332	1			45
							21	4	387	9							
01	10850	X	10548	-0-	-302	-0-	233	1	9971	3	Y	312	319	1			38
							1	4	343	9							
02	9800	X	9207	-0-	-593	-0-	173	1	8734	3	Y	272	280	1			30
							1	4	299	9							
03	10850	X	10694	-0-	-156	-0-	321	1	9982	3	Y	354	348	1			36
							2	4	389	9							
04	10350	X	9297	-0-	-1053	-0-	323	1	8636	3	Y	306	307	1			35
							1	4	337	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	511	-0-	-149	-0-	11	1	466	3	Y	30	33	1			2
							1	4	33	9							
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	12	1	616	3	Y	42	39	1			5
							2	4	46	9							
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	570	3	Y	34	35	1			4
							37	9									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	10	1	478	3	Y	29	30	1			3
							32	9									
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	16	1	513	3	Y	35	34	1			4
							39	9									
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	17	1	460	3	Y	31	31	1			4
							34	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	139	1	5923	3	Y	64	68	1			5
							2	4	70	9							
12	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	121	1	6346	3	Y	74	70	1			9
							4	4	81	9							
01	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	139	1	6021	3	Y	62	63	1			8
							68	9									
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	111	1	5654	3	Y	56	58	1			6
							62	9									
*03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	198	1	6147	3	Y	71	70	1			7
							78	9									
04	6000	X	5446	-0-	-554	-0-	195	1	5186	3	Y	59	60	1			6
							65	9									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7286	-0-		-664	-0-	165	1	7053	3	Y	60	70	1			5
								2	4	66	9							
12	8215	X	7783	-0-		-432	-0-	144	1	7557	3	Y	71	67	1			9
								4	4	78	9							
01	8153	X	6396	-0-		-1757	-0-	143	1	6198	3	Y	50	53	1			6
								55	9									
02	7364	X	5976	-0-		-1388	-0-	114	1	5810	3	Y	47	48	1			5
								52	9									
03	8029	X	6553	-0-		-1476	-0-	104	1	6385	3	Y	58	57	1			6
								64	9									
04	7530	X	6145	-0-		-1385	-0-	31	1	6055	3	Y	54	54	1			6
								59	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	-0-	-0-		-1230	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	2610	N	2610	-0-		-0-	-0-	48	1	2535	3	Y	24	21	1			3
								1	4	26	9							
01	1395	N	-0-	-0-		-1395	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	2488	N	2488	-0-		-0-	-0-	48	1	2418	3	Y	20	18	1			2
								22	9									
*03	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	44	1	1372	3	Y	13	13	1			2
								14	9									
04	2520	X	948	-0-		-1572	-0-	34	1	905	3	Y	8	9	1			1
								9	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6168	X	6168	-0-		-0-	-0-	140	1	5957	3	Y	63	67	1			5
								2	4	69	9							
12	6697	X	6697	-0-		-0-	-0-	124	1	6488	3	Y	74	70	1			9
								4	4	81	9							
01	6669	X	6669	-0-		-0-	-0-	149	1	6448	3	Y	65	66	1			8
								72	9									
02	5842	X	5842	-0-		-0-	-0-	112	1	5668	3	Y	56	58	1			6
								62	9									
*03	6645	X	6645	-0-		-0-	-0-	206	1	6376	3	Y	57	58	1			5
								63	9									
*04	8483	X	8483	-0-		-0-	-0-	304	1	8127	3	Y	47	47	1			5
								52	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2312	-0-		-448	-0-	51	1	2141	3	Y	105	117	1			8
								4	4	116	9							
12	2945	X	2681	-0-		-264	-0-	49	1	2477	3	Y	134	125	1			17
								8	4	147	9							
01	2945	X	2748	-0-		-197	-0-	60	1	2555	3	Y	120	122	1			15
								1	4	132	9							
02	2660	X	2504	-0-		-156	-0-	47	1	2337	3	Y	109	112	1			12
								120	9									
*03	2956	X	2956	-0-		-0-	-0-	88	1	2710	3	Y	144	142	1			14
								158	9									
04	2670	X	2466	-0-		-204	-0-	85	1	2249	3	Y	120	121	1			13
								132	9									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17168	X	17168	-0-	-0-	-0-	389	1	16624	3	Y	136	144	1			10
							5	4	150	9							
12	20921	X	20921	-0-	-0-	-0-	386	1	20324	3	Y	182	169	1			23
							11	4	200	9							
01	20134	X	20134	-0-	-0-	-0-	451	1	19516	3	Y	151	155	1			19
							1	4	166	9							
02	16016	X	15934	-0-	-82	-0-	305	1	15499	3	Y	118	124	1			13
							130	9									
*03	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	287	1	17557	3	Y	151	149	1			15
							166	9									
04	20250	X	16509	-0-	-3741	-0-	84	1	16274	3	Y	137	137	1			15
							151	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
11	1110	N	904	-0-	-206	-0-	20	1	794	3	Y	79	86	1			6
							3	4	87	9							
12	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	19	1	920	3	Y	100	93	1			13
							6	4	110	9							
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	29	1	1187	3	Y	112	112	1			13
							1	4	123	9							
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	20	1	1010	3	Y	95	98	1			10
							105	9									
*03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	34	1	1052	3	Y	113	112	1			11
							124	9									
04	1290	N	1037	-0-	-253	-0-	34	1	897	3	Y	96	97	1			10
							106	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	48	1	1962	3	Y	126	129	1			9
							5	4	139	9							
12	1457	N	530	-0-	-927	-0-	10	1	481	3	Y	34	38	1			5
							2	4	37	9							
01	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	26	1	1113	3	Y	68	65	1			8
							75	9									
02	2800	N	4020	-0-	1220	1220	74	1	3699	3	Y	224	210	1			22
							1	4	246	9							
*03	3100	N	2662	-0-	-438	782	80	1	2432	3	Y	136	144	1			14
							150	9									
*04	2575	N	1793	-0-	-782	-0-	63	1	1678	3	Y	47	55	1			6
							52	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
11	4350	X	3713	-0-	-637	-0-	84	1	3629	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	2192	-0-	-2303	-0-	41	1	2151	3	Y	-0-					-0-
01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	121	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	2720	-0-	-752	-0-	52	1	2668	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	109	1	3430	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	1688	-0-	-3502	-0-	60	1	1628	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
11	18420	X	6382	-0-	-12038	-0-	144	1	6155	3	Y	73	88	1			6
							3	4	80	9							
12	18662	X	12509	-0-	-6153	-0-	231	1	12094	3	Y	159	145	1			20
							9	4	175	9							
01	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	392	1	16941	3	Y	192	189	1			23
							1	4	211	9							
02	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	289	1	14667	3	Y	165	170	1			18
							1	4	182	9							
03	12183	X	10491	-0-	-1692	-0-	325	1	10024	3	Y	129	133	1			14
							142	9									
04	16980	X	16863	-0-	-117	-0-	601	1	16036	3	Y	205	197	1			22
							226	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
11	1200	N	940	-0-	-260	-0-	105	1	619	3	Y	2	2	1			-0-
							214	4	2	9							
12	1147	N	743	-0-	-404	-0-	73	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							230	4	1	9							
01	992	N	693	-0-	-299	-0-	85	1	578	3	Y	1	1	1			-0-
							29	4	1	9							
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	134	1	933	3	Y	2	2	1			-0-
							72	4	2	9							
*03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	209	1	1621	3	Y	4	3	1			1
							28	4	4	9							
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	221	1	1278	3	Y	3	3	1			1
							140	4	3	9							

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	10540	-0-	-590	-0-	238	1	10152	3	Y	132	143	1			10
							5	4	145	9							
12	11625	X	10648	-0-	-977	-0-	196	1	10281	3	Y	147	138	1			19
							9	4	162	9							
01	11625	X	11117	-0-	-508	-0-	248	1	10723	3	Y	132	135	1			16
							1	4	145	9							
02	10500	X	9724	-0-	-776	-0-	186	1	9410	3	Y	116	119	1			13
							128	9									
03	11408	X	10846	-0-	-562	-0-	173	1	10515	3	Y	144	142	1			15
							158	9									
04	10770	X	9757	-0-	-1013	-0-	49	1	9566	3	Y	129	129	1			15
							142	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
11	4350	X	3852	-0-	-498	-0-	87	1	3662	3	Y	91	98	1			7
							3	4	100	9							
12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	90	1	4721	3	Y	78	75	1			10
							5	4	86	9							
01	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	119	1	5138	3	Y	46	50	1			6
							51	9									
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	93	1	4722	3	Y	63	62	1			7
							69	9									
*03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	81	1	4996	3	Y	80	78	1			9
							88	9									
04	5130	X	4656	-0-	-474	-0-	24	1	4553	3	Y	72	72	1			9
							79	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
11	5640	X	5291	-0-	-349	-0-	119	1	5070	3	Y	90	97	1			7
							3	4	99	9							
12	5828	X	5722	-0-	-106	-0-	105	1	5467	3	Y	129	120	1			16
							8	4	142	9							
01	5673	X	5582	-0-	-91	-0-	124	1	5311	3	Y	133	133	1			16
							1	4	146	9							
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	97	1	4906	3	Y	122	125	1			13
							134	9									
*03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	175	1	5388	3	Y	153	151	1			15
							168	9									
04	5550	X	5329	-0-	-221	-0-	187	1	4987	3	Y	141	141	1			15
							155	9									

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	97	1	4081	3	Y	115	124	1			9
							4	4	127	9							
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	81	1	4167	3	Y	146	137	1			18
							9	4	161	9							
01	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	91	1	3897	3	Y	133	135	1			16
							1	4	146	9							
02	3780	X	3668	-0-	-112	-0-	69	1	3469	3	Y	118	121	1			13
							130	9									
03	4185	X	4177	-0-	-8	-0-	126	1	3886	3	Y	150	147	1			16
							165	9									
04	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	134	1	3587	3	Y	138	138	1			16
							152	9									

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

11	T. A.		1089	-0-	1089	2438	24	1	1006	3	Y	52	57	1			4
							2	4	57	9							
12	T. A.		1515	-0-	1515	3953	28	1	1395	3	Y	79	73	1			10
							5	4	87	9							
01	T. A.		1541	-0-	1541	5494	34	1	1430	3	Y	70	71	1			9
							77	9									
02	6583	X	1089	-0-	-5494	-0-	20	1	1015	3	Y	49	52	1			6
							54	9									
*03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	24	1	765	3	Y	42	43	1			5
							46	9									
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	46	1	1227	3	Y	68	65	1			8
							75	9									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	879	-0-	879	879	31	1	848	3	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

11	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	5830	-0-	3030	3030	111	1	5657	3	Y	56	51	1			5
							62	9									
*03	3100	N	4991	-0-	1891	4921	154	1	4778	3	Y	54	54	1			5
							59	9									
*04	7862	X	2941	-0-	-4921	-0-	104	1	2802	3	Y	32	33	1			4
							35	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

11	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	113	1	4481	3	Y	583	628	1			45
							21	4	641	9							
12	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	100	1	4738	3	Y	662	623	1			84
							39	4	728	9							
01	5425	X	4696	-0-	-729	-0-	98	1	4029	3	Y	515	535	1			64
							2	4	567	9							
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	90	1	4410	3	Y	556	560	1			60
							2	4	612	9							
03	5425	X	4284	-0-	-1141	-0-	63	1	3670	3	Y	501	508	1			53
							551	9									
04	4500	X	4478	-0-	-22	-0-	20	1	3884	3	Y	522	517	1			58
							574	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	1740	-0-	-2550	-0-	38	1	1520	3	Y	160	187	1			13
							6	4	176	9							
12	4433	X	3324	-0-	-1109	-0-	60	1	2885	3	Y	327	300	1			40
							19	4	360	9							
01	4433	X	1371	-0-	-3062	-0-	29	1	1202	3	Y	126	148	1			18
							1	4	139	9							
02	2912	X	2542	-0-	-370	-0-	45	1	2244	3	Y	229	223	1			24
							1	4	252	9							
*03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	67	1	4025	3	Y	444	425	1			43
							488	9									
*04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	14	1	2628	3	Y	286	296	1			33
							315	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35400	X	30342	-0-	-5058	-0-	681	1	28776	3	Y	779	845	1			60
							28	4	857	9							
12	36580	X	32382	-0-	-4198	-0-	594	1	30748	3	Y	897	843	1			114
							53	4	987	9							
01	36580	X	29971	-0-	-6609	-0-	664	1	28470	3	Y	758	778	1			94
							3	4	834	9							
02	32760	X	26097	-0-	-6663	-0-	493	1	24889	3	Y	648	671	1			71
							2	4	713	9							
03	33542	X	26774	-0-	-6768	-0-	421	1	25601	3	Y	684	686	1			69
							752	9									
*04	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	157	1	30272	3	Y	675	672	1			72
							743	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	284	-0-	-856	-0-	6	1	275	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
12	1209	N	226	-0-	-983	-0-	4	1	219	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	25	1	1255	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
*03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	57	1	1777	3	Y	23	23	1			1
							25	9									
*04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	72	1	1912	3	Y	25	25	1			1
							28	9									

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	12118	-0-	-1742	-0-	273	1	11628	3	Y	191	208	1			15
							7	4	210	9							
12	14539	X	12852	-0-	-1687	-0-	237	1	12359	3	Y	221	208	1			28
							13	4	243	9							
01	14539	X	13084	-0-	-1455	-0-	292	1	12574	3	Y	197	201	1			24
							1	4	217	9							
02	13132	X	11427	-0-	-1705	-0-	217	1	10970	3	Y	217	218	1			23
							1	4	239	9							
03	13888	X	12643	-0-	-1245	-0-	200	1	12147	3	Y	269	265	1			27
							296	9									
04	12660	X	11282	-0-	-1378	-0-	57	1	10962	3	Y	239	239	1			27
							263	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
11	5070	X	2605	-0-	-2465	-0-	195	1	2225	2	N	168	354	1			75
							185	9									
12	5239	X	2278	-0-	-2961	-0-	29	1	2241	2	N	7					82
							8	9									
01	5239	X	2917	-0-	-2322	-0-	36	1	2684	2	N	179	171	1			90
							197	9									
02	4200	X	3056	-0-	-1144	-0-	42	1	2856	2	N	144	139	1			95
							158	9									
03	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	48	1	3130	2	N	19					114
							21	9									
*04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	46	1	3160	2	N	175	167	1			122
							193	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EL PUERTO (CROCKETT A) 28143 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 C RRCID -> 030590 COMPL. DATE 07/13/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

EL PUERTO (CROCKETT C) 28143 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 1 T RRCID -> 010238 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - P/A 01/09/2017

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					25
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	455	1	2922	3	N	3	2	1			110
							3	9									
12	3565	X	3124	-0-	-441	-0-	477	1	2641	3	N	5	2	1			113
							6	9									
01	3565	X	3080	-0-	-485	-0-	457	1	2620	3	N	3	4	1			112
							3	9									
02	3164	X	2928	-0-	-236	-0-	433	1	2494	3	N	1					113
							1	9									
03	3503	X	3311	-0-	-192	-0-	518	1	2783	3	N	9	111	1			11
							10	9									
04	3390	X	3187	-0-	-203	-0-	522	1	2661	3	N	4	2	1			13
							4	9									

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
11	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	204	1	1308	3	N	55	6	1			133
							61	9									
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	195	1	1081	3	N	53	7	1			179
							58	9									
01	1705	N	1351	-0-	-354	-0-	193	1	1106	3	N	47	14	1			212
							52	9									
02	1456	N	1388	-0-	-68	-0-	200	1	1152	3	N	33	200	1			45
							36	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	236	1	1271	3	N	27	8	1			64
							30	9									
*04	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	248	1	1259	3	N	36	9	1			91
							40	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	3	N	-0-					48
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	N	-0-					48
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	22	1	123	3	N	-0-					48
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	20	1	113	3	N	-0-					48
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	29	1	154	3	N	-0-					48
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	12	1	63	3	N	-0-					48

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	679	-0-	-1811	-0-	87	1	557	3	N	32	190	1			45
							35	9									
12	2573	X	1426	-0-	-1147	-0-	212	1	1170	3	N	40	5	1			80
							44	9									
01	2573	X	1765	-0-	-808	-0-	254	1	1459	3	N	47	12	1			115
							52	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	215	1	1234	3	N	51	7	1			159
							56	9									
03	1426	N	536	-0-	-890	-0-	72	1	386	3	N	71	171	1			59
							78	9									
04	1590	N	1142	-0-	-448	-0-	180	1	915	3	N	43	81	1			21
							47	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33870	X	27372	-0-	-6498	-0-	3682	1	23642	3	N	44	46	1			20
							48	9									
12	32302	X	21410	-0-	-10892	-0-	3240	1	17955	3	N	195	147	1			68
							215	9									
01	32302	X	19210	-0-	-13092	-0-	2843	1	16304	3	N	57	105	1			20
							63	9									
02	27076	X	20215	-0-	-6861	-0-	2982	1	17154	3	N	72	70	1			22
							79	9									
03	28272	X	22969	-0-	-5303	-0-	3595	1	19330	3	N	40	37	1			25
							44	9									
04	27360	X	19032	-0-	-8328	-0-	3119	1	15900	3	N	12	37	1			-0-
							13	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	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

11	420	N	148	-0-	-272	-0-	56 11	1 9	81	2	N	10	130	1			62
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	136 25	1 9	476	2	N	23					85
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	91	1	355	2	N	-0-					85
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	5	1	73	2	N	-0-					85
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	71 13	1 9	494	2	N	12					97
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	92 9	1 9	488	2	N	8					105

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

11	2730	X	411	-0-	-2319	-0-	167	1	244	2	N	-0-					102
12	1736	X	478	-0-	-1258	-0-	106	1	372	2	N	-0-					102
01	1240	X	281	-0-	-959	-0-	57	1	224	2	N	-0-					102
02	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	132	1	2134	2	N	-0-					102
03	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	240	1	1656	2	N	-0-					102
*04	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	207	1	1099	2	N	-0-					102

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

11	3150	X	2415	-0-	-735	-0-	980 2	1 9	1433	2	N	2					80
12	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	549 19	1 9	1928	2	N	17					97
01	2883	X	2371	-0-	-512	-0-	484	1	1887	2	N	-0-					97
02	2520	X	2027	-0-	-493	-0-	119	1	1908	2	N	-0-					97
03	2790	X	2513	-0-	-277	-0-	316 12	1 9	2185	2	N	11					108
04	2430	X	2311	-0-	-119	-0-	364 17	1 9	1930	2	N	15					123

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

11	483	X	483	-0-	-0-	-0-	196	1	287	2	N	-0-					33
12	437	X	437	-0-	-0-	-0-	97	1	340	2	N	-0-					33
01	496	X	407	-0-	-89	-0-	83	1	324	2	N	-0-					33
02	448	X	282	-0-	-166	-0-	16	1	266	2	N	-0-					33
03	496	X	388	-0-	-108	-0-	49	1	339	2	N	-0-					33
04	480	X	356	-0-	-124	-0-	57	1	299	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

11	1950 N	1370	-0-	-580	-0-	535	1	835	2	N	-0-					-0-
12	1860 N	1100	-0-	-760	-0-	524	1	576	2	N	-0-					-0-
01	1705 N	620	-0-	-1085	-0-	193	1	427	2	N	-0-					-0-
02	1288 N	750	-0-	-538	-0-	251	1	499	2	N	-0-					-0-
03	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	381	1	984	2	N	-0-					-0-
*04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	382	1	842	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

11	1590 N	1571	-0-	-19	-0-	614	1	957	2	N	-0-					-0-
12	1395 N	1172	-0-	-223	-0-	558	1	614	2	N	-0-					-0-
01	1085 N	490	-0-	-595	-0-	153	1	337	2	N	-0-					-0-
02	1456 N	988	-0-	-468	-0-	330	1	658	2	N	-0-					-0-
03	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	321	1	829	2	N	-0-					-0-
*04	938 N	938	-0-	-0-	-0-	293	1	645	2	N	-0-					-0-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	681	1	1061	2	N	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	742	1	817	2	N	-0-					-0-
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	672	1	1481	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	874	-0-	-750	-0-	292	1	582	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	392	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1171	-0-	-899	-0-	366	1	805	2	N	-0-					-0-

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
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	474	1	739	2	N	-0-					-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	572	1	630	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	909	-0-	-362	-0-	284	1	625	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	323	-0-	-797	-0-	108	1	215	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	299	1	772	2	N	-0-					-0-
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	315	1	694	2	N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	487	1	759	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	921	-0-	-443	-0-	438	1	483	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	792	-0-	-231	-0-	247	1	545	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	548	-0-	-628	-0-	183	1	365	2	N	-0-					-0-
03	930	N	632	-0-	-298	-0-	176	1	456	2	N	-0-					-0-
04	780	N	569	-0-	-211	-0-	178	1	391	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	2850	X	1561	-0-	-1289	-0-	610	1	951	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	1679	-0-	-57	-0-	799	1	880	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	1464	-0-	-272	-0-	457	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	1065	-0-	-503	-0-	356	1	709	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1212	-0-	-462	-0-	338	1	874	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	396	1	872	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	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

11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

	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
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	140	1	381	2	N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	110	1	302	2	N	-0-					-0-
01	372	N	227	-0-	-145	-0-	63	1	164	2	N	-0-					-0-
02	476	N	189	-0-	-287	-0-	53	1	136	2	N	-0-					-0-
03	403	N	282	-0-	-121	-0-	90	1	192	2	N	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	60	1	168	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

	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
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	246	1	670	2	N	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	356	1	981	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	317	1	831	2	N	-0-					-0-
02	868	N	584	-0-	-284	-0-	163	1	421	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	474	-0-	-859	-0-	152	1	322	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	431	-0-	-679	-0-	114	1	317	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	22813	X	22813	-0-	-0-	-0-	6121	1	16692	2	N	-0-					-0-
12	23108	X	23108	-0-	-0-	-0-	6146	1	16962	2	N	-0-					-0-
01	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	6135	1	16053	2	N	-0-					-0-
*02	22005	X	22005	-0-	-0-	-0-	6167	1	15838	2	N	-0-					-0-
*03	20480	X	20480	-0-	-0-	-0-	6569	1	13911	2	N	-0-					-0-
*04	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	5989	1	16756	2	N	-0-					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

11	DLQ	G-10	118	-0-	118	419	118	2			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	214	-0-	214	633	214	2			N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	194	-0-	194	827	194	2			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	91	-0-	91	918	91	2			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	918					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	918					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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 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
11	86327	X	22600	-0-	-63727	-0-	366	1	21853	2	Y	290	290	1			-0-
							62	4	319	9							
12	37200	X	25192	-0-	-12008	-0-	227	1	24482	2	Y	370	370	1			-0-
							76	4	407	9							
01	33914	X	23388	-0-	-10526	-0-	228	1	22772	2	Y	296	296	1			-0-
							62	4	326	9							
02	30632	X	19778	-0-	-10854	-0-	221	1	19258	2	Y	229	229	1			-0-
							47	4	252	9							
03	30907	X	19833	-0-	-11074	-0-	336	1	19091	2	Y	229	229	1			-0-
							154	4	252	9							
04	24390	X	NO RPT	-0-	-24390	-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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

11	120	N	82	-0-	-38	-0-	7	1	71	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL M-098041/ TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 273884 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9779 - 9784

11	25890	X	14106	-0-	-11784	-0-	229	1	13731	2	N	97	97	1			-0-
							39	4	107	9							
12	19747	X	15222	-0-	-4525	-0-	138	1	14892	2	N	133	133	1			-0-
							46	4	146	9							
01	19747	X	13129	-0-	-6618	-0-	129	1	12966	2	N	-0-					-0-
							34	4									
02	17836	X	10963	-0-	-6873	-0-	123	1	10729	2	N	77	77	1			-0-
							26	4	85	9							
03	19096	X	14911	-0-	-4185	-0-	254	1	14428	2	N	102	102	1			-0-
							117	4	112	9							
04	14730	X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	17	1	959	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	18	1	1036	2	Y	8	8	1			-0-
							8	4	9	9							
04	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

11	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	99	1	5916	2	Y	233	233	1			-0-
							17	4	256	9							
12	17484	X	8475	-0-	-9009	-0-	75	1	8009	2	Y	333	333	1			-0-
							25	4	366	9							
01	12307	X	7458	-0-	-4849	-0-	70	1	7022	2	Y	315	315	1			-0-
							19	4	347	9							
02	7056	X	5363	-0-	-1693	-0-	58	1	5027	2	Y	242	242	1			-0-
							12	4	266	9							
03	6913	X	5339	-0-	-1574	-0-	87	1	4937	2	Y	250	250	1			-0-
							40	4	275	9							
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) //CONT.// 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	49 1	1 4	470	2	Y	-0-					-0-
12	607	R	607	-0-	-0-	-0-	9 2	1 4	596	2	Y	-0-					-0-
01	2201	#	954	-0-	-1247	-0-	15 3	1 4	930 6	2 9	Y	5	5	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.		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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	2	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1 1	1 4	143	2	Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	146	2	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1 1	1 4	132	2	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	138	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	18450	X	13723	-0-	-4727	B	-0-	223	1	13351	2	Y	101	101	1			-0-
								38	4	111	9							
12	19065	X	15610	-0-	-3455	B	-0-	142	1	15260	2	Y	145	145	1			-0-
								48	4	160	9							
01	19561	X	15357	-0-	-4204	B	-0-	149	1	15006	2	Y	146	146	1			-0-
								41	4	161	9							
02	17668	X	13711	-0-	-3957	B	-0-	154	1	13385	2	Y	127	127	1			-0-
								32	4	140	9							
03	18476	X	14665	-0-	-3811	B	-0-	249	1	14157	2	Y	131	131	1			-0-
								115	4	144	9							
04	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	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 #: 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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	115	1			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	1561	-0-	1021 B	-1833364	25	1	1508	2	Y	22	22	1			-0-
							4	4	24	9							
12	0	N	2043	-0-	2043 B	-1831321	18	1	1985	2	Y	31	31	1			-0-
							6	4	34	9							
01	0	N	2109	-0-	2109 B	-1829212	20	1	2048	2	Y	32	32	1			-0-
							6	4	35	9							
02	280	N	1884	-0-	1604 B	-1827608	21	1	1828	2	Y	28	28	1			-0-
							4	4	31	9							
03	0	N	2020	-0-	2020 B	-1825588	34	1	1937	2	Y	31	31	1			-0-
							15	4	34	9							
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040 B	-1825588					Y	NO RPT					-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-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-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAGE WELL SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 156654 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4556 - 4602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	810	N	417	-0-	-393	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

11	4380	X	2576	-0-	-1804	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	2385	-0-	-1924	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2160	-0-	-1715	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	1969	-0-	-439	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
*03	2666	X	1847	-0-	-819	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1728	-0-	-852	-0-	1728	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

11	510	N	466	-0-	-44	-0-	31	1	435	3	Y	-0-					3
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	366	3	Y	-0-					3
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	32	1	497	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	Y	4					4
							4	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	38	1	415	3	Y	-0-					4

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
11	8730	#	7055	-0-	-1675	-0-	332	1	6530	3	Y	175	172	1			37
							193	9									
12	9021	#	6970	-0-	-2051	-0-	332	1	6476	3	Y	147	155	1			29
							162	9									
01	7013	R	7013	-0-	-0-	-0-	341	1	6518	3	Y	140	148	1			21
							154	9									
02	7640	R	7640	-0-	-0-	-0-	310	1	7207	3	Y	112	91	1			42
							123	9									
*03	5252		5252	-0-	-0-	-0-	271	1	4864	3	Y	106	126	1			22
							117	9									
*04	6487		6487	-0-	-0-	-0-	239	1	6098	3	Y	136	118	1			40
							150	9									

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

11	120	N	74	-0-	-46	B	-0-	4	1	70	3	Y	-0-				-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	5	1	88	3	Y	-0-				-0-
01	93	N	84	-0-	-9	B	-0-	4	1	80	3	Y	-0-				-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	4	1	89	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	4	1	77	3	Y	-0-				-0-
04	60	N	40	-0-	-20	B	-0-	1	1	39	3	Y	-0-				-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.		107	-0-	107	B	107	11	1	90	2	Y	5				5
								6	9								
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	107					Y	-0-				5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	107					Y	-0-				5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 107																	
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	107					Y	-0-				5
*04	107	N	-0-	-0-	-107	B	-0-					Y	-0-				5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	N	1746	-0-	-444	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1410	-0-	-295	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	466	-0-	-1158	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
*03	1395	N	396	-0-	-999	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	434	-0-	-976	-0-	434	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

11	2250	N	2196	-0-	-54	-0-	100	1	1962	3	Y	122	125	1							27
							134	9													
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	100	1	1940	3	Y	92	101	1							18
							101	9													
01	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	100	1	1912	3	Y	93	98	1							13
							102	9													
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	93	1	2154	3	Y	80	64	1							29
							88	9													
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	100	1	1800	3	Y	96	106	1							19
							106	9													
04	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	65	1	1652	3	Y	68	65	1							22
							75	9													

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2086	-0-	2086	5071	138	1	1934	3	Y	13					30
							14	9									
12	T. A.		2536	-0-	2536	7607	166	1	2351	3	Y	17					47
							19	9									
01	T. A.		2963	-0-	2963	10570	179	1	2769	3	Y	14	46	1			15
							15	9									
02	13524	X	2954	-0-	-10570	-0-	172	1	2746	3	Y	33					48
							36	9									
03	2976	X	2439	-0-	-537	-0-	177	1	2250	3	Y	11	34	1			25
							12	9									
04	2880	X	2084	-0-	-796	-0-	173	1	1911	3	Y	-0-					25

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4590	X	4295	-0-	-295	-0-	203	1	3995	3	Y	88	81	1			16
							97	9									
12	4743	X	4345	-0-	-398	-0-	207	1	4031	3	Y	97	96	1			17
							107	9									
01	4433	X	4292	-0-	-141	-0-	208	1	3974	3	Y	100	104	1			13
							110	9									
02	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	187	1	4331	3	Y	83	67	1			29
							91	9									
03	4176	X	3903	-0-	-273	-0-	201	1	3599	3	Y	94	106	1			17
							103	9									
04	4020	X	3878	-0-	-142	-0-	144	1	3671	3	Y	57	57	1			17
							63	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	3	Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	24	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	15	1	392	3	Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	119	1	992	2	Y	23					31
							25	9									
01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	312	1	2123	2	Y	60					91
							66	9									
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	136	1	929	2	Y	28	90	1			29
							31	9									
03	1147	N	810	-0-	-337	-0-	102	1	699	2	Y	8					37
							9	9									
04	2430	X	720	-0-	-1710	-0-	90	1	611	2	Y	17					54
							19	9									

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	713	2	Y	23					89
							25	9									
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	109	1	914	2	Y	20					109
							22	9									
01	2139	N	735	-0-	-1404	-0-	93	1	634	2	Y	7					116
							8	9									
02	756	N	629	-0-	-127	-0-	79	1	538	2	Y	11	92	1			35
							12	9									
03	1054	N	717	-0-	-337	-0-	89	1	603	2	Y	23					58
							25	9									
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	92	1	630	2	Y	4					62
							4	9									

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1335	-0-	1335	2832	87	1	1223	3	Y	23					29
							25	9									
12	1800	N	1272	-0-	-528	2304	83	1	1175	3	Y	13					42
							14	9									
01	3100	N	1488	-0-	-1612	692	90	1	1388	3	Y	9	38	1			13
							10	9									
02	2297	N	1605	-0-	-692	-0-	94	1	1499	3	Y	11					24
							12	9									
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	109	1	1386	3	Y	8	17	1			15
							9	9									
04	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	106	1	1162	3	Y	2					17
							2	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	3690	X	3041	-0-	-649	-0-	146	1	2867	3	Y	25	34	1					8
							28	9											
12	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	205	1	4003	3	Y	39	39	1					8
							43	9											
01	4557	X	3134	-0-	-1423	-0-	154	1	2949	3	Y	28	30	1					6
							31	9											
02	4116	X	3888	-0-	-228	-0-	160	1	3715	3	Y	12	11	1					7
							13	9											
03	4557	X	2427	-0-	-2130	-0-	128	1	2297	3	Y	2	6	1					3
							2	9											
*04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	101	1	2577	3	Y	-0-	3	1					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	2933	-0-	-2737	-0-	141	1	2772	3	Y	18	22	1			7
							20	9									
12	5859	X	4447	-0-	-1412	-0-	214	1	4161	3	Y	65	58	1			14
							72	9									
01	4960	X	4349	-0-	-611	-0-	213	1	4068	3	Y	62	63	1			13
							68	9									
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	208	1	4817	3	Y	68	52	1			29
							75	9									
03	4433	X	4045	-0-	-388	-0-	212	1	3803	3	Y	27	44	1			12
							30	9									
04	4290	X	4010	-0-	-280	-0-	151	1	3856	3	Y	3	8	1			7
							3	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	56	1	1099	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	57	1	1118	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	57	1	1088	3	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	53	1	1223	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	61	1	1086	3	Y	-0-					-0-
*04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	63	1	1613	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	793	X	793	-0-	-0-	-0-	37	1	723	3	Y	30	25	1			5
							33	9									
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
01	651	X	496	-0-	-155	-0-	25	1	471	3	Y	-0-					-0-
02	728	X	445	-0-	-283	-0-	18	1	427	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	417	-0-	-389	-0-	22	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	11	1	271	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3286	-0-	-374	-0-	152	1	2993	3	Y	128	136	1			30
							141	9									
12	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	172	1	3356	3	Y	112	119	1			23
							123	9									
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	172	1	3294	3	Y	129	132	1			20
							142	9									
02	3220	X	1726	-0-	-1494	-0-	68	1	1573	3	Y	77	65	1			32
							85	9									
03	3658	X	1321	-0-	-2337	-0-	68	1	1221	3	Y	29	51	1			10
							32	9									
04	3480	X	1346	-0-	-2134	-0-	51	1	1295	3	Y	-0-	10	1			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1329	-0-	-531	-0-	64	1	1265	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	58	1	1128	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
01	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	76	1	1459	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1232	N	924	-0-	-308	-0-	38	1	883	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	100	1	1786	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	66	1	1682	3	Y	14	12	1			4
							15	9									

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	2943	-0-	-1557	-0-	137	1	2695	3	Y	101	116	1			25
							111	9									
12	4650	X	3065	-0-	-1585	-0-	143	1	2786	3	Y	124	125	1			24
							136	9									
01	4650	X	2860	-0-	-1790	-0-	136	1	2602	3	Y	111	118	1			17
							122	9									
02	4004	X	3220	-0-	-784	-0-	129	1	2991	3	Y	91	74	1			34
							100	9									
03	4433	X	2890	-0-	-1543	-0-	148	1	2664	3	Y	71	90	1			15
							78	9									
*04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	107	1	2746	3	Y	68	63	1			20
							75	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	656	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	923	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	46	1	877	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	27	1	624	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	83	1	1497	3	Y	28	24	1			6
							31	9									
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	33	1	856	3	Y	-0-	6	1			-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	74	1	1411	3	Y	40	37	1			5
							44	9									
02	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	72	1	1679	3	Y	18	16	1			7
							20	9									
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	176	1	3150	3	Y	31	33	1			5
							34	9									
*04	3000	N	3434	-0-	434	434	129	1	3305	3	Y	-0-	5	1			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	127	1	2510	3	Y	99	91	1			20
							109	9									
12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	128	1	2502	3	Y	109	108	1			21
							120	9									
01	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	111	1	2127	3	Y	83	90	1			14
							91	9									
02	2576	X	2229	-0-	-347	-0-	90	1	2091	3	Y	44	39	1			19
							48	9									
03	2852	X	1605	-0-	-1247	-0-	83	1	1487	3	Y	32	43	1			8
							35	9									
04	2250	N	1464	-0-	-786	-0-	55	1	1409	3	Y	-0-	8	1			-0-

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	418	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	22	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	12	1	308	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
11	1980	X	1716	-0-	-264	-0-	80	1	1583	3	Y	48	58	1			14
							53	9									
12	2046	X	1439	-0-	-607	-0-	66	1	1294	3	Y	72	71	1			15
							79	9									
01	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	102	1	1954	3	Y	54	59	1			10
							59	9									
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	93	1	2164	3	Y	74	56	1			28
							81	9									
03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	103	1	1846	3	Y	55	69	1			14
							61	9									
04	2040	N	1993	-0-	-47	-0-	74	1	1885	3	Y	31	32	1			13
							34	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
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	810	X	635	-0-	-175	-0-	599	2	36	9	N	33	61	1			22
12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	992	2	22	9	N	20					42
01	930	X	269	-0-	-661	-0-	260	2	9	9	N	8					50
02	840	X	702	-0-	-138	-0-	674	2	28	9	N	25					75
03	1023	X	748	-0-	-275	-0-	735	2	13	9	N	12					87
04	990	X	422	-0-	-568	-0-	419	2	3	9	N	3					90

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
11	540	X	458	-0-	-82	-0-	428	2	30	9	N	27	105	1			17
12	558	X	481	-0-	-77	-0-	480	2	1	9	N	1					18
01	558	X	252	-0-	-306	-0-	246	3	6	9	N	5					23
02	476	X	276	-0-	-200	-0-	255	2	21	9	N	19					42
03	527	X	334	-0-	-193	-0-	328	2	6	9	N	5					47
04	480	X	236	-0-	-244	-0-	235	2	1	9	N	1					48

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
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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-

TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) //CONT.// 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090 X	1323	-0-	-1767	-0-	163	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	3999 X	815	-0-	-3184	-0-	161	1	654	2	N	-0-					-0-
01	3999 X	927	-0-	-3072	-0-	102	1	825	2	N	-0-					-0-
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	490	1	3198	2	N	-0-					-0-
03	2883 X	414	-0-	-2469	-0-	30	1	384	2	N	-0-					-0-
04	1320 X	95	-0-	-1225	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3189	-0-	-717	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	1943	-0-	-1963	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	2466	-0-	-1398	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
*03	4278 X	258	-0-	-4020	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*04	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ESCOBAS (10,650) //CONT.// 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	462	-0-	-498	-0-	57	1	405	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	337	-0-	-686	-0-	67	1	270	2	N	-0-					-0-
01	868	N	464	-0-	-404	-0-	51	1	413	2	N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	103	1	669	2	N	-0-					-0-
03	341	N	25	-0-	-316	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	59	1	567	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 193120 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 17116 PERF.15484 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2016 - P/A 11/19/2016

EVELYN EAST (14,700) //CONT.// 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	35 52	1 9	2014	2	Y	47	42	1			16
12	2449	X	2159	-0-	-290	-0-	197 42	1 9	1920	2	Y	38	43	1			11
01	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	215 48	1 9	1858	2	Y	44	48	1			7
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	200 36	1 9	1777	2	Y	33	31	1			9
03	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	161 40	1 9	1881	2	Y	36	32	1			13
*04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	186 51	1 9	2011	2	Y	46	47	1			12

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	9060	X	8956	-0-	-104	-0-	1435	1	7521	2	N	-0-					2
12	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	1444	1	7998	2	N	-0-					2
01	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	1395	1	7486	2	N	-0-					2
02	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	1457	1	7393	2	N	-0-					2
03	9455	X	9012	-0-	-443	-0-	1481	1	7531	2	N	-0-					2
*04	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	1449	1	7091	2	N	-0-					2

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	8550	X	5413	-0-	-3137	-0-	569	1	4844	2	Y	-0-					6
12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	858	1	7560	2	Y	-0-					6
01	7285	X	7255	-0-	-30	-0-	747	1	6508	2	Y	-0-					6
02	6580	X	6058	-0-	-522	-0-	603	1	5455	2	Y	-0-					6
03	8432	X	6551	-0-	-1881	-0-	688	1	5863	2	Y	-0-					6
04	8160	X	6997	-0-	-1163	-0-	695	1	6302	2	Y	-0-					6

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2398	-0-	-602	1690	252	1	2146	2	Y	-0-					2
12	3100	N	2352	-0-	-748	942	240	1	2112	2	Y	-0-					2
01	3100	N	2485	-0-	-615	327	256	1	2229	2	Y	-0-					2
02	2545	N	2218	-0-	-327	-0-	221	1	1997	2	Y	-0-					2
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	255	1	2177	2	Y	-0-					2
*04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	232	1	2108	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
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	395	1	2278	2	N	6					108
							7	9									
12	3100	N	3208	-0-	108	108	406	1	2796	2	N	5					113
							6	9									
01	2754	N	2646	-0-	-108	-0-	409	1	2237	2	N	-0-					113
02	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	368	1	2046	2	N	5					118
							6	9									
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	409	1	2275	2	N	-0-					118
*04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	395	1	1976	2	N	2					120
							2	9									

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
11	3000	N	3301	-0-	301	847	907	1	2394	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2986	-0-	-114	733	567	1	2419	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	2854	-0-	-246	487	613	1	2241	2	N	-0-					-0-
02	2985	X	2498	-0-	-487	-0-	756	1	1742	2	N	-0-					-0-
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	1044	1	1416	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-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
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	112	1	296	2	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	73	1	316	2	N	-0-					-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	82	1	299	2	N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	118	1	272	2	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	178	1	241	2	N	-0-					-0-
04	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
11	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	1426	1	4534	2	N	-0-					-0-
12	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1407	1	4278	2	N	-0-					-0-
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1378	1	4075	2	N	-0-					-0-
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	1512	1	3335	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5155	-0-	-1014	-0-	1613	1	3542	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-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
11	870	N	708	-0-	-162	-0-	45	1	663	2	N	-0-			-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	N	-0-			-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	2	N	-0-			-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	N	-0-			-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	606	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-			-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	175	2			N	-0-			-0-
03	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	2			N	-0-			-0-
04	210	N	22	-0-	-188	-0-	22	2			N	-0-			-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

11	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
12	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
01	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	1931	2			N	-0-			-0-
02	1708	N	1689	-0-	-19	-0-	1689	2			N	-0-			-0-
03	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
04	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	1751	2			N	-0-			-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

11	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-			-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-			-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-			-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

11	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
01	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	2			N	-0-			-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-			-0-
03	1798	N	1005	-0-	-793	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
04	1830	N	1827	-0-	-3	-0-	1827	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

11	DLQ G-10		5277	-0-	5277	11224	629	1	4646	2	N	2					6
							2	9									
12	DLQ G-10		5296	-0-	5296	16520	608	1	4688	2	N	-0-					6
01	21853	X	5333	-0-	-16520	-0-	614	1	4719	2	N	-0-					6
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	608	1	4240	2	N	13	14	1			5
							14	9									
03	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	599	1	4745	2	N	-0-					5
*04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	586	1	4546	2	N	-0-					5

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

11	1950	N	1660	-0-	-290	-0-	198	1	1460	2	N	2					8
							2	9									
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	187	1	1445	2	N	-0-					8
01	1829	N	1388	-0-	-441	-0-	160	1	1228	2	N	-0-					8
02	1540	N	1277	-0-	-263	-0-	158	1	1106	2	N	12	16	1			4
							13	9									
03	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	166	1	1310	2	N	-0-					4
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	194	1	1505	2	N	-0-					4

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

11	DLQ G-10		4205	-0-	4205	9125	501	1	3702	2	N	2					6
							2	9									
12	DLQ G-10		4636	-0-	4636	13761	533	1	4103	2	N	-0-					6
01	18734	X	4973	-0-	-13761	-0-	572	1	4401	2	N	-0-					6
02	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	550	1	3839	2	N	12	14	1			4
							13	9									
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	553	1	4382	2	N	-0-					4
*04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	531	1	4116	2	N	-0-					4

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

11	3000	N	5641	-0-	2641	4923	672	1	4968	2	N	1					5
							1	9									
12	3100	N	5847	-0-	2747	7670	672	1	5175	2	N	-0-					5
01	13357	X	5687	-0-	-7670	-0-	654	1	5033	2	N	-0-					5
02	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	684	1	4769	2	N	13	14	1			4
							14	9									
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	682	1	5404	2	N	-0-					4
*04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	689	1	5341	2	N	-0-					4

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
12	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
*04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	5935	-0-	-65	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
03	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
*04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	13681	-0-	-1319	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	14669	-0-	-459	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	13362	-0-	-1766	-0-	13362	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	11867	-0-	-1797	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	13330	-0-	-1333	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
*04	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	2			N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	824	-0-	-376	-0-	824	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
01	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
02	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1913	-0-	-226	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
*04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 198240 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10054 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	423	-0-	-927	-0-	423	2			N	-0-					-0-
12	1395	X	354	-0-	-1041	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	434	X	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	392	X	277	-0-	-115	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	434	X	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2511	-0-	-69	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2377	-0-	-134	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2075	-0-	-529	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1909	-0-	-443	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1279	-0-	-1108	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	935	-0-	-1075	-0-	935	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1460	-0-	-250	-0-	234	1	1226	2	N	-0-			79
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	248	1	1375	2	N	-0-			79
01	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	237	1	1274	2	N	-0-			79
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	245	1	1241	2	N	-0-			79
03	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	235	1	1197	2	N	-0-			79
*04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	314	1	1536	2	N	-0-			79

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-			-0-
12	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-			-0-
01	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	2			N	-0-			-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-			-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-			-0-
*04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-			-0-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2727	-0-	-93	-0-	2727	2			N	-0-			-0-
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
01	2852	N	2839	-0-	-13	-0-	2839	2			N	-0-			-0-
02	2548	N	2475	-0-	-73	-0-	2475	2			N	-0-			-0-
03	2821	N	2638	-0-	-183	-0-	2638	2			N	-0-			-0-
04	2760	N	2540	-0-	-220	-0-	2540	2			N	-0-			-0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-			9
12	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-			9
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-			9
02	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-			9
03	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-			9
*04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-			9

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	4256	-0-	-1774	-0-	4256	2			N	-0-			-0-
12	6231	X	4230	-0-	-2001	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
01	6231	X	4018	-0-	-2213	-0-	4018	2			N	-0-			-0-
02	5404	X	3565	-0-	-1839	-0-	3565	2			N	-0-			-0-
03	5022	X	4029	-0-	-993	-0-	4029	2			N	-0-			-0-
*04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-			-0-

RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5492	-0-	-328	-0-	5492	2			N	-0-			-0-
12	6014	X	5937	-0-	-77	-0-	5937	2			N	-0-			-0-
01	5456	X	5004	-0-	-452	-0-	5004	2			N	-0-			-0-
02	5124	X	4662	-0-	-462	-0-	4662	2			N	-0-			-0-
03	5952	X	5291	-0-	-661	-0-	5291	2			N	-0-			-0-
*04	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	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
11	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	95	1	1131	2	N	-0-			-0-
01	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	87	1	1065	2	N	-0-			-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	89	1	965	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	83	1	1024	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	87	1	994	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1913	-0-	-217	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1756	-0-	-445	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1314	-0-	-396	-0-	1314	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
11	1440	N	900	-0-	-540	-0-	900	2			N	-0-					2
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					2
01	1333	N	670	-0-	-663	-0-	670	2			N	-0-					2
02	840	N	713	-0-	-127	-0-	713	2			N	-0-					2
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					2
*04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					2

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
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					12
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					12
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					12
02	588	N	369	-0-	-219	-0-	369	2			N	-0-					12
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					12
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					12

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
12	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	145	1	1631	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	144	1	1704	2	N	-0-					-0-
*04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	142	1	1598	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					2
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					2
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					2
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					2
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3703	-0-	3703	7748	3703	2			N	-0-					8
12	DLQ G-10		3612	-0-	3612	11360	3612	2			N	-0-					8
01	14911	X	3551	-0-	-11360	-0-	3551	2			N	-0-					8
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					8
03	3751	X	3616	-0-	-135	-0-	3616	2			N	-0-					8
04	3630	X	3538	-0-	-92	-0-	3538	2			N	-0-					8

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					56
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					56
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					56
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1376	2	169	9	N	154	162	1			48
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					48
*04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					48

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3742	-0-	-188	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3509	-0-	-552	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3785	-0-	-183	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3284	-0-	-216	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
*04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	89	1	997	2	N	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	147	1	1743	2	N	-0-					-0-
*04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	136	1	1527	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2950	-0-	-110	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
*04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	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
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1432	-0-	-583	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	964	-0-	-596	-0-	964	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
11	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	650	2	N	-0-					-0-
01	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	50	1	593	2	N	-0-					-0-
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	51	1	576	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5071	-0-	-89	-0-	813	1	4258	2	N	-0-					2
12	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	820	1	4539	2	N	-0-					2
01	5053	X	4973	-0-	-80	-0-	781	1	4192	2	N	-0-					2
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	798	1	4049	2	N	-0-					2
03	5363	X	5061	-0-	-302	-0-	832	1	4229	2	N	-0-					2
*04	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	982	1	4805	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
11	2310	N	2011	-0-	-299	-0-	2011	2			N	-0-					1
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					1
01	2263	N	1894	-0-	-369	-0-	1894	2			N	-0-					1
02	1876	N	1591	-0-	-285	-0-	1591	2			N	-0-					1
03	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	1997	2			N	-0-					1
04	1830	N	1789	-0-	-41	-0-	1789	2			N	-0-					1

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	90	1	468	2	N	-0-					8
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	142	1	538	2	N	-0-					8
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	135	1	523	2	N	-0-					8
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	133	1	510	2	N	-0-					8
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	140	1	571	2	N	8					16
							9	9									
*04	630	N	602	-0-	-28	-0-	123	1	479	2	N	-0-	4	6			12

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
11	3420	X	3265	-0-	-155	-0-	3265	2			N	-0-					11
12	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	3268	2			N	-0-					11
01	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	3332	2			N	-0-					11
02	3136	X	3073	-0-	-63	-0-	3073	2			N	-0-					11
03	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	3274	2			N	-0-					11
*04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					11

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
11	7980	X	7317	-0-	-663	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6940	-0-	-934	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	6735	-0-	-1139	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6144	-0-	-744	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6802	-0-	-793	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
*04	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3108	-0-	-642	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3342	-0-	-99	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2771	-0-	-337	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2413	-0-	-935	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*04	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	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
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	587	2	N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	651	N	237	-0-	-414	-0-	19	1	218	2	N	-0-					-0-
04	540	N	280	-0-	-260	-0-	23	1	257	2	N	-0-					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1532	-0-	-148	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2474	-0-	-496	-0-	397	1	2077	2	N	-0-					12
12	3069	X	2715	-0-	-354	-0-	415	1	2300	2	N	-0-					12
01	3069	X	2763	-0-	-306	-0-	434	1	2329	2	N	-0-					12
02	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	436	1	2213	2	N	-0-					12
03	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	405	1	2058	2	N	-0-					12
*04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	369	1	1807	2	N	-0-					12

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
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
*04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	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
11	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
12	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3131	-0-	-372	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
*04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	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
11	450	N	197	-0-	-253	-0-	197	2			N	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
01	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					4
12	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					4
01	1302	N	888	-0-	-414	-0-	888	2			N	-0-					4
02	1260	N	933	-0-	-327	-0-	933	2			N	-0-					4
03	1271	N	1040	-0-	-231	-0-	1040	2			N	-0-					4
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					4

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
11	10230	X	9759	-0-	-471	-0-	9759	2			N	-0-					9
12	10571	X	9510	-0-	-1061	-0-	9510	2			N	-0-					9
01	10571	X	9231	-0-	-1340	-0-	9231	2			N	-0-					9
02	9548	X	7549	-0-	-1999	-0-	7549	2			N	-0-					9
03	10571	X	8416	-0-	-2155	-0-	8416	2			N	-0-					9
*04	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	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
11	3870	X	3383	-0-	-487	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2994	-0-	-1005	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2669	-0-	-958	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2793	-0-	-483	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2415	-0-	-1212	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
*04	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	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
11	6660	X	6460	-0-	-200	-0-	6460	2			N	-0-					93
12	6882	X	6193	-0-	-689	-0-	6193	2			N	-0-					93
01	6882	X	5966	-0-	-916	-0-	5966	2			N	-0-					93
02	6076	X	5681	-0-	-395	-0-	5681	2			N	-0-	92	1			1
03	6665	X	5934	-0-	-731	-0-	5934	2			N	-0-					1
*04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1080	N	874	-0-	-206	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	899	-0-	-511	-0-	899	2			N	-0-					-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
11	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	87	1	1822	2	Y	-0-					-0-
12	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	630	1	1296	2	Y	-0-					-0-
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	882	1	1864	2	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1714	-0-	-78	-0-	218	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	153	1	2167	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2345	-0-	2345	2345	89	1	2256	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5883	-0-	-117	-0-	5883	2			N	-0-					56
12	6200	X	5866	-0-	-334	-0-	5845	2	21	9	N	19					75
01	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	5685	2			N	-0-					75
02	5516	X	5371	-0-	-145	-0-	5361	2	10	9	N	9	30	1			54
03	6107	X	5866	-0-	-241	-0-	5866	2			N	-0-					54
*04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					54

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					7
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					7
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					7
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-	7	1			-0-
03	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
*04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
02	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
*04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	77	1	1415	2	N	-0-			-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1024	2	N	-0-			-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	61	1	1294	2	N	-0-			-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	38	1	786	2	N	-0-			-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	88	1	922	2	N	-0-			-0-
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	225	1	653	2	N	-0-			-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

11	4770	X	4506	-0-	-264	-0-	4506	2			N	-0-			-0-
12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	400	1	4482	2	N	-0-			-0-
01	4867	X	4466	-0-	-401	-0-	4466	2			N	-0-			-0-
02	4396	X	3825	-0-	-571	-0-	3825	2			N	-0-			-0-
03	4867	X	4461	-0-	-406	-0-	347	1	4114	2	N	-0-			-0-
*04	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	372	1	4183	2	N	-0-			-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

11	1110	N	1009	-0-	-101	-0-	162	1	847	2	N	-0-			-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	149	1	823	2	N	-0-			-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	168	1	904	2	N	-0-			-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	164	1	832	2	N	-0-			-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	161	1	820	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	949	-0-	-101	-0-	161	1	788	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-			-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-			-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-			-0-
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-			-0-
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

11	6450	X	5766	-0-	-684	-0-	5766	2			N	-0-			-0-
12	6386	X	5879	-0-	-507	-0-	5879	2			N	-0-			-0-
01	6386	X	5848	-0-	-538	-0-	5848	2			N	-0-			-0-
02	5656	X	5310	-0-	-346	-0-	5310	2			N	-0-			-0-
03	6107	X	5629	-0-	-478	-0-	5629	2			N	-0-			-0-
*04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

11	3870	X	2804	-0-	-1066	-0-	2804	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	3137	-0-	-304	-0-	3137	2			N	-0-			-0-
01	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-			-0-
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-			-0-
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-			-0-
*04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

11	1140	N	6	-0-	-1134	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	-0-			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-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-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					-0-
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1565	-0-	-295	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	245	1	2744	2	N	-0-					-0-
01	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	238	1	2821	2	N	-0-					-0-
*04	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	232	1	2609	2	N	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

11	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

11	2340	X	4	-0-	-2336	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2790	X	2433	-0-	-357	-0-	111	1	2322	2	Y	-0-					-0-
12	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	998	1	2053	2	Y	-0-					-0-
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	987	1	2087	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	2206	-0-	-62	-0-	281	1	1925	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2136	-0-	-933	-0-	141	1	1995	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2057	-0-	2057	2057	78	1	1979	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2893	-0-	-227	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2728	-0-	-248	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2563	-0-	-661	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2095	-0-	-817	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2304	-0-	-920	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
*04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	940	-0-	-50	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	96	1	1079	2	N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	88	1	1043	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	84	1	943	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2356	-0-	-314	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2235	-0-	-493	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2338	-0-	-126	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2173	-0-	-183	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
*04	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2117	-0-	-425	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	N	-0-					7
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	2	N	-0-					7
01	217	N	94	-0-	-123	-0-	19	1	74	2	N	1					8
							1	9									
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	12	1	47	2	N	-0-					8
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	26	1	105	2	N	9					17
							10	9									
*04	90	N	88	-0-	-2	-0-	18	1	70	2	N	-0-	4	6			13

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					3
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					3
01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					3
02	2016	N	1819	-0-	-197	-0-	1819	2			N	-0-					3
03	2232	N	1582	-0-	-650	-0-	1582	2			N	-0-					3
04	2070	N	1329	-0-	-741	-0-	1329	2			N	-0-					3

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5080	2	22	9	N	20					111
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	5383	2	94	9	N	85					196
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-	88	1			108
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4483	2	24	9	N	22	83	1			47
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4128	2	76	9	N	69					116
*04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3635	2	9	9	N	8					124

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

11	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2558	-0-	-294	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2620	-0-	-170	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

11	3900	X	3722	-0-	-178	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3280	-0-	-719	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3436	-0-	-563	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3112	-0-	-500	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
*04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					6
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	246	1	2754	2	N	-0-					6
01	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					6
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					6
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	226	1	2681	2	N	-0-					6
*04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	228	1	2564	2	N	-0-					6

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

11	9000	X	8830	-0-	-170	-0-	1415	1	7415	2	N	-0-					1
12	9238	X	9076	-0-	-162	-0-	1388	1	7688	2	N	-0-					1
01	9238	X	8649	-0-	-589	-0-	1358	1	7291	2	N	-0-					1
02	8232	X	7467	-0-	-765	-0-	1229	1	6238	2	N	-0-					1
03	9114	X	7607	-0-	-1507	-0-	1250	1	6357	2	N	-0-					1
*04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	1073	1	5250	2	N	-0-					1

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

11	5130	X	4145	-0-	-985	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	3626	-0-	-1675	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3989	-0-	-1312	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3836	-0-	-448	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3924	-0-	-354	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
*04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
*04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	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
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1170	2	Y	-0-					-0-
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	518	1	1064	2	Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	390	1	825	2	Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	101	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	70	1	995	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1904	-0-	1904	1904	73	1	1831	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
11	6900	X	6023	-0-	-877	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5651	-0-	-1479	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5684	-0-	-981	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5184	-0-	-836	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5190	-0-	-1196	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
*04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	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
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					8
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					8
01	2356	N	2148	-0-	-208	-0-	2148	2			N	-0-					8
02	2100	N	1595	-0-	-505	-0-	1589	2	6	9	N	5	10	1			3
03	2232	N	1489	-0-	-743	-0-	1489	2			N	-0-					3
04	2070	N	1379	-0-	-691	-0-	1379	2			N	-0-					3

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
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	364	N	166	-0-	-198	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	403	N	209	-0-	-194	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					5
12	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	222	1	2493	2	N	-0-					5
01	2914	X	2200	-0-	-714	-0-	2200	2			N	-0-					5
02	2632	X	1736	-0-	-896	-0-	1736	2			N	-0-					5
03	2914	X	1726	-0-	-1188	-0-	134	1	1592	2	N	-0-					5
04	2820	X	1544	-0-	-1276	-0-	126	1	1418	2	N	-0-					5

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-			-0-
01	217	N	95	-0-	-122	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	N	-0-			-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	N	-0-			-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	396	2	N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

11	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
03	1178	N	619	-0-	-559	-0-	619	2			N	-0-			-0-
*04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
02	252	N	87	-0-	-165	-0-	87	2			N	-0-			-0-
03	279	N	107	-0-	-172	-0-	107	2			N	-0-			-0-
04	270	N	79	-0-	-191	-0-	79	2			N	-0-			-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	88	1	462	2	N	-0-			1
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	70	1	384	2	N	-0-			1
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	69	1	370	2	N	-0-			1
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	104	1	529	2	N	-0-			1
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	73	1	372	2	N	-0-			1
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	74	1	363	2	N	-0-			1

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	459	1	2406	2	N	-0-			11
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	449	1	2485	2	N	-0-			11
01	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	417	1	2237	2	N	-0-			11
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	396	1	2010	2	N	-0-			11
03	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	397	1	2019	2	N	-0-			11
*04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	406	1	1986	2	N	-0-			11

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2851	2	2	9	N	2					2
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					2
01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					2
02	2408	N	2406	-0-	-2	-0-	2406	2			N	-0-					2
03	2666	N	2029	-0-	-637	-0-	2029	2			N	-0-					2
04	2580	N	1872	-0-	-708	-0-	1872	2			N	-0-					2

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
11	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
12	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	928	1	10410	2	N	-0-					-0-
01	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8646	-0-	-790	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9774	-0-	-673	-0-	760	1	9014	2	N	-0-					-0-
*04	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	742	1	8337	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
11	2790	X	2273	-0-	-517	-0-	366	1	1907	2	N	-0-					91
12	2883	X	1827	-0-	-1056	-0-	380	1	1447	2	N	-0-					91
01	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	527	1	2035	2	N	-0-					91
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	604	1	2319	2	N	-0-					91
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	514	1	2098	2	N	8					99
							9	9									
*04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	522	1	2038	2	N	-0-	4	6			95

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
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					2
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					2
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					2
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					2
03	403	N	194	-0-	-209	-0-	194	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		848	-0-	848	848	848	2			Y	-0-					2

SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					8
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	397	1	4753	2	N	-0-					8
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	329	1	4037	2	N	-0-					8
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	351	1	3811	2	N	-0-					8
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	336	1	4121	2	N	-0-					8
*04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	355	1	4065	2	N	-0-					8

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
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	510	N	350	-0-	-160	-0-	350	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	41	1	491	2	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	37	1	461	2	N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	53	1	579	2	N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	37	1	449	2	N	-0-					-0-
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	41	1	466	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
11	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	273	1	3270	2	N	-0-					-0-
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	228	1	2795	2	N	-0-					-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	251	1	2727	2	N	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	215	1	2639	2	N	-0-					-0-
*04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	249	1	2846	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
11	960	N	627	-0-	-333	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	36	1	436	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	453	-0-	-818	-0-	34	1	419	2	N	-0-					-0-
02	588	N	424	-0-	-164	-0-	36	1	388	2	N	-0-					-0-
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	110	1	1355	2	N	-0-					-0-
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	133	1	1522	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
11	4590	X	4399	-0-	-191	-0-	705	1	3694	2	N	-0-					10
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	715	1	3958	2	N	1					11
							1	9									
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	686	1	3683	2	N	-0-					11
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	697	1	3539	2	N	-0-					11
03	4681	X	4659	-0-	-22	-0-	766	1	3893	2	N	-0-					11
*04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	625	1	3062	2	N	-0-					11

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
11	5280	X	4822	-0-	-458	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4851	-0-	-605	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5000	-0-	-456	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4371	-0-	-361	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4671	-0-	-568	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
*04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1760	-0-	-10	-0-	282	1	1478	2	N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	184	1	1020	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	246	1	1323	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	722	-0-	-930	-0-	119	1	603	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	845	-0-	-364	-0-	139	1	706	2	N	-0-					-0-
*04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	346	1	1693	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	642	-0-	-828	-0-	30	1	612	2	N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	47	1	931	2	N	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	111	1	2291	2	N	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	71	1	1332	2	N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	59	1	1056	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1863	-0-	-147	-0-	81	1	1782	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	333	1	1736	2	N	51					66
							56	9									
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	252	1	960	2	N	44					110
							48	9									
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	195	1	752	2	N	3					113
							3	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	190	1	727	2	N	15					128
							17	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	142	1	580	2	N	20					148
							22	9									
*04	690	N	626	-0-	-64	-0-	128	1	498	2	N	-0-	4	6			144

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
12	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	258	1	3082	2	N	-0-					-0-
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	247	1	3035	2	N	-0-					-0-
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	256	1	2777	2	N	-0-					-0-
03	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	256	1	3142	2	N	-0-					-0-
*04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	260	1	2972	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	1124	1	5891	2	N	-0-					-0-
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	1124	1	6225	2	N	-0-					-0-
01	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	1154	1	6198	2	N	-0-					-0-
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	1164	1	5906	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7056	-0-	-229	-0-	1159	1	5897	2	N	-0-					-0-
*04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	1189	1	5822	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	264	-0-	-396	-0-	42	1	222	2	N	-0-					11
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	162	1	897	2	N	-0-					11
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	238	1	1276	2	N	-0-					11
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	260	1	1319	2	N	-0-					11
03	1054	N	902	-0-	-152	-0-	148	1	754	2	N	-0-					11
04	1470	N	710	-0-	-760	-0-	120	1	590	2	N	-0-					11

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	82	1	982	2	N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	69	1	851	2	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	71	1	767	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	77	1	939	2	N	-0-					-0-
04	900	N	781	-0-	-119	-0-	63	1	718	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5308	-0-	-662	-0-	245	1	5063	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5646	-0-	-275	-0-	258	1	5388	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5595	-0-	-78	-0-	257	1	5338	2	N	-0-					-0-
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	242	1	5023	2	N	-0-					-0-
03	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	272	1	5730	2	N	-0-					-0-
*04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	267	1	5485	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
*04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	156	-0-	-324	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2605	-0-	-245	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2495	-0-	-357	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1838	-0-	-598	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2441	-0-	-132	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
*04	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	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
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					7
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					7
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					7
02	1848	N	1757	-0-	-91	-0-	1757	2			Y	-0-					7
03	2046	N	1860	-0-	-186	-0-	1860	2			Y	-0-					7
*04	DLQ G-10		1273	-0-	1273	1273	1273	2			Y	-0-					7

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
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1740	N	404	-0-	-1336	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	384	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	303	-0-	-844	-0-	23	1	280	2	N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	27	1	293	2	N	-0-					-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	30	1	370	2	N	-0-					-0-
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	398	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4980	X	4201	-0-	-779	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4151	-0-	-778	-0-	340	1	3811	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	3954	-0-	-1192	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
02	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
03	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	668	1	7924	2	N	-0-					-0-
*04	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	693	1	7795	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

11	3450	X	3344	-0-	-106	-0-	536	1	2808	2	N	-0-					8
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	538	1	2981	2	N	-0-					8
01	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	510	1	2736	2	N	-0-					8
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	628	1	3186	2	N	-0-					8
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	615	1	3128	2	N	-0-					8
*04	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	569	1	2784	2	N	-0-					8

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	179	1	2011	2	N	-0-					-0-
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	179	1	2127	2	N	-0-					-0-
*04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	171	1	1917	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	2	N	-0-					-0-
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	562	1	1156	2	N	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	479	1	1012	2	N	3					3
							3	9									
02	1316	N	966	-0-	-350	-0-	123	1	843	2	N	-0-					3
03	1736	N	1072	-0-	-664	-0-	71	1	1001	2	N	-0-					3
04	1440	N	1054	-0-	-386	-0-	40	1	1014	2	N	-0-					3

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1778	-0-	-237	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
*04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

11	1230	N	891	-0-	-339	-0-	891	2			N	-0-					22
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					22
01	992	N	683	-0-	-309	-0-	683	2			N	-0-					22
02	840	N	624	-0-	-216	-0-	624	2			N	-0-					22
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					22
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					22

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

11	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	286	1	1500	2	N	-0-					-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	276	1	1530	2	N	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	289	1	1553	2	N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	284	1	1439	2	N	-0-					-0-
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	321	1	1633	2	N	-0-					-0-
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	304	1	1488	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2942	-0-	-250	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
*04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	2	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	2	N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	30	1	212	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
11	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	2280	2			N	-0-					23
12	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					23
01	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	2135	2			N	-0-					23
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					23
03	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					23
*04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					23

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
11	1350	N	1178	-0-	-172	-0-	54	1	1124	2	N	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	475	1	977	2	N	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	522	1	1105	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	908	-0-	-184	-0-	115	1	789	2	N	4					4
							4	9									
03	1457	N	1092	-0-	-365	-0-	72	1	1020	2	N	-0-					4
*04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	70	1	1754	2	N	-0-					4

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
11	1020	N	873	-0-	-147	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-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

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
11	2040	N	1943	-0-	-97	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1781	-0-	-409	-0-	1781	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
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					20
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					20
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					20
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					20
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					20
*04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					20
11	2010	N	1729	-0-	-281	-0-	1729	2			N	-0-					18
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					18
01	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1842	2			N	-0-					18
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					18
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					18
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					18
11	7290	X	2757	-0-	-4533	-0-	126	1	2631	2	Y	-0-					-0-
12	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	2803	1	5766	2	Y	-0-					-0-
01	7471	X	7390	-0-	-81	-0-	2373	1	5017	2	Y	-0-					-0-
02	6748	X	4833	-0-	-1915	-0-	615	1	4218	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	5436	-0-	-3120	-0-	359	1	5077	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5193	-0-	5193	5193	198	1	4995	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	2			N	-0-					-0-
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	179	1	3704	2	Y	-0-					-0-
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	177	1	3702	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3760	-0-	-270	-0-	173	1	3587	2	Y	-0-					-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	172	1	3569	2	Y	-0-					-0-
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	187	1	3950	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3893	-0-	3893	3893	181	1	3712	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	387	-0-	-603	-0-	387	2			N	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

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
11	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	615	1	4361	2	N	-0-					3
12	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	648	1	4778	2	N	-0-					3
01	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	556	1	4639	2	N	-0-					3
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	575	1	4098	2	N	-0-					3
03	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	567	1	4462	2	N	-0-					3
*04	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	523	1	3780	2	N	-0-					3

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

11	420	N	325	-0-	-95	-0-	325	2			N	-0-					23
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	28	1	340	2	N	-0-					23
01	403	N	289	-0-	-114	-0-	22	1	267	2	N	-0-					23
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	24	1	264	2	N	-0-					23
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	20	1	244	2	N	-0-					23
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	2	N	-0-					23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					6
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					6
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					6
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					6
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					6
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					6

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

11	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	440	1	9224	2	Y	-0-					-0-
12	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	3689	1	7588	2	Y	-0-					-0-
01	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	3527	1	7457	2	Y	-0-					-0-
02	9016	X	6778	-0-	-2238	-0-	863	1	5915	2	Y	-0-					-0-
03	11284	X	7791	-0-	-3493	-0-	514	1	7277	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		7510	-0-	7510	7510	286	1	7224	2	Y	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

11	9510	X	9081	-0-	-429	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9807	-0-	-20	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9019	-0-	-870	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8566	-0-	-366	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9263	-0-	-626	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
*04	8817	X	8817	-0-	-0-	-0-	8817	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	7620	X	7193	-0-	-427	-0-	328	1	6865	2	Y	-0-					-0-
12	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	2733	1	5622	2	Y	-0-					-0-
01	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	2698	1	5704	2	Y	-0-					-0-
02	6720	X	5284	-0-	-1436	-0-	673	1	4611	2	Y	-0-					-0-
03	8370	X	6157	-0-	-2213	-0-	406	1	5751	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6079	-0-	6079	6079	232	1	5847	2	Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	9	Y	6	4	1			2
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

11	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2357	-0-	-123	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2084	-0-	-128	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	2168	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

11	4890	X	4554	-0-	-336	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4664	-0-	-358	-0-	58	1	4606	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	4803	-0-	-467	-0-	130	1	4673	2	Y	-0-					-0-
02	4760	X	3862	-0-	-898	-0-	71	1	3787	2	Y	4					4
							4	9									
03	4960	X	4834	-0-	-126	-0-	87	1	4740	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
04	4650	X	4582	-0-	-68	-0-	24	1	4554	2	Y	4					7
							4	9									

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

11	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
12	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
01	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
02	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
03	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
*04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	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
11	630	N	331	-0-	-299	-0-	331	2			N	-0-			-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	N	-0-			-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	61	1	751	2	N	-0-			-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	19	1	205	2	N	-0-			-0-
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	19	1	227	2	N	-0-			-0-
04	630	N	273	-0-	-357	-0-	22	1	251	2	N	-0-			-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3000	-0-	-240	-0-	3000	2			N	-0-			-0-
12	3348	X	3173	-0-	-175	-0-	3173	2			N	-0-			-0-
01	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
03	3162	X	3147	-0-	-15	-0-	3147	2			N	-0-			-0-
*04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	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
11	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-			-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	5	1	437	2	N	-0-			-0-
01	682	N	524	-0-	-158	-0-	14	1	510	2	N	-0-			-0-
02	616	N	293	-0-	-323	-0-	6	1	287	2	N	-0-			-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	10	1	544	2	N	-0-			-0-
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	3	1	652	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		9318	-0-	9318	20377	9318	2			N	-0-			14
12	DLQ G-10		10852	-0-	10852	31229	837	1	10015	2	N	-0-			14
01	41491	X	10262	-0-	-31229	-0-	773	1	9489	2	N	-0-			14
02	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	792	1	8608	2	N	-0-			14
03	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	800	1	9818	2	N	-0-			14
*04	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	808	1	9238	2	N	-0-			14

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
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
01	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
02	1792	N	1684	-0-	-108	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
03	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1728	-0-	-162	-0-	1728	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
11	3150	X	2345	-0-	-805	-0-	2240	2	105	9	Y	95			142
12	3255	X	2299	-0-	-956	-0-	28	1	2209	2	Y	56	173 1		25
							62	9							
01	2635	X	2362	-0-	-273	-0-	61	1	2178	2	Y	112			137
							123	9							
02	2212	X	1973	-0-	-239	-0-	36	1	1935	2	Y	2			139
							2	9							
03	2418	X	2144	-0-	-274	-0-	39	1	2098	2	Y	6	99 1		46
							7	9							
04	2280	N	1979	-0-	-301	-0-	10	1	1966	2	Y	3			49
							3	9							

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
11	DLQ G-10		3113	-0-	3113	6646	3113	2			N	-0-					55
12	DLQ G-10		3330	-0-	3330	9976	257	1	3073	2	N	-0-					55
01	13323	X	3347	-0-	-9976	-0-	252	1	3095	2	N	-0-					55
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	263	1	2853	2	N	-0-					55
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	255	1	3135	2	N	-0-					55
*04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	260	1	2979	2	N	-0-					52

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

11	1710	N	1026	-0-	-684	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1861	-0-	-526	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

11	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					22
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					22
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					22
02	560	N	123	-0-	-437	-0-	123	2			N	-0-					22
03	589	N	122	-0-	-467	-0-	122	2			N	-0-					22
04	570	N	221	-0-	-349	-0-	221	2			N	-0-					22

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

11	2910	X	1935	-0-	-975	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2081	-0-	-926	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	1959	-0-	-1048	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1424	-0-	-760	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	1589	-0-	-550	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1973	-0-	-37	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

11	2640	N	2639	-0-	-1	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
12	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2651	-0-	-79	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

11	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	93	1	1118	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1230	-0-	-196	-0-	93	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	927	-0-	-333	-0-	78	1	849	2	N	-0-					-0-
03	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	149	1	1823	2	N	-0-					-0-
*04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	136	1	1556	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

11	1530	N	1439	-0-	-91	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	103	1	1238	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1098	-0-	-576	-0-	83	1	1015	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1206	-0-	-138	-0-	102	1	1104	2	N	-0-					-0-
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	128	1	1569	2	N	-0-					-0-
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	114	1	1304	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					6
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					6
01	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-					6
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	1045	2			N	-0-					6
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					6
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					6

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	105	1	1631	2	N	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	107	1	1595	3	N	-0-					-0-
01	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	136	1	1663	3	N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	107	1	1603	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1546	-0-	-159	-0-	97	1	1449	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1373	-0-	-367	-0-	105	1	1268	3	N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

11	4020	X	2696	-0-	-1324	-0-	123	1	2573	2	Y	-0-					-0-
12	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	1155	1	2376	2	Y	-0-					-0-
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	1043	1	2205	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1927	-0-	-593	-0-	245	1	1682	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2353	-0-	-1181	-0-	155	1	2198	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2269	-0-	2269	2269	87	1	2182	2	Y	-0-					-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

11	11790	X	11171	-0-	-619	-0-	675	1	10496	2	N	-0-					-0-
12	11966	X	11056	-0-	-910	-0-	693	1	10363	3	N	-0-					-0-
01	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	904	1	11026	3	N	-0-					-0-
02	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	657	1	9877	3	N	-0-					-0-
03	11532	X	10882	-0-	-650	-0-	686	1	10196	3	N	-0-					-0-
*04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	807	1	9722	3	N	-0-					-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

11	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
12	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
02	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

11	5910	X	5665	-0-	-245	-0-	262	1	5403	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5715	-0-	-144	-0-	261	1	5454	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5387	-0-	-472	-0-	247	1	5140	2	N	-0-					-0-
02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	253	1	5249	2	N	-0-					-0-
03	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	275	1	5805	2	N	-0-					-0-
*04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	272	1	5583	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
01	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
*04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

11	1560	N	1155	-0-	-405	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

11	3270	X	3094	-0-	-176	-0-	143	1	2951	2	Y	-0-					-0-
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	150	1	3122	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	143	1	2972	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2427	-0-	-569	-0-	111	1	2316	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3248	-0-	-69	-0-	147	1	3101	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3041	-0-	3041	3041	141	1	2900	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					3
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					3
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					3
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	389	2			Y	-0-					3
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					3
*04	DLQ G-10		399	-0-	399	399	399	2			Y	-0-					3

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

11	5220	X	4913	-0-	-307	-0-	227	1	4686	2	N	-0-					1
12	5208	X	5065	-0-	-143	-0-	232	1	4833	2	N	-0-					1
01	5146	X	4844	-0-	-302	-0-	222	1	4622	2	N	-0-					1
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	228	1	4744	2	N	-0-					1
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	247	1	5211	2	N	-0-					1
*04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	239	1	4907	2	N	-0-					1

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	6810	X	6413	-0-	-397	-0-	296	1	6117	2	N	-0-					-0-
12	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	301	1	6285	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6483	-0-	-213	-0-	298	1	6185	2	N	-0-					-0-
02	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	290	1	6031	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	321	1	6778	2	N	-0-					-0-
*04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	316	1	6497	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	11	1	835	2	N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	24	1	862	2	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	7	1	377	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	N	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1831	2			Y	-0-					15
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					15
01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					15
02	2800	N	2902	-0-	102	102	2902	2			Y	-0-					15
03	2831	N	2729	-0-	-102	-0-	2729	2			Y	-0-					15
04	DLQ G-10		2716	-0-	2716	2716	2716	2			Y	-0-					15

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
11	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	61	1	1269	2	Y	-0-					-0-
12	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	433	1	891	2	Y	-0-					-0-
01	527	X	527	-0-	-0-	-0-	169	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	1232	X	268	-0-	-964	-0-	34	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	372	-0-	-992	-0-	25	1	347	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		242	-0-	242	242	9	1	233	2	Y	-0-					-0-

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
11	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	758	1	15662	2	Y	-0-					-0-
12	16613	X	16613	-0-	-0-	-0-	760	1	15853	2	Y	-0-					-0-
01	15632	X	15632	-0-	-0-	-0-	718	1	14914	2	Y	-0-					-0-
02	14056	X	13118	-0-	-938	-0-	603	1	12515	2	Y	-0-					-0-
03	15562	X	15115	-0-	-447	-0-	684	1	14431	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14305	-0-	14305	14305	664	1	13641	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
11	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	156	1	2589	3	N	-0-					-0-
12	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	147	1	2383	3	N	-0-					-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	166	1	2690	3	N	-0-					-0-
02	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	158	1	2617	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3373	-0-	273	273	182	1	3191	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3118	-0-	118	391	170	1	2948	3	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21150	X	20769	-0-	-381	-0-	959	1	19810	2	Y	-0-					-0-
12	21855	X	21086	-0-	-769	-0-	964	1	20122	2	Y	-0-					-0-
01	21762	X	19484	-0-	-2278	-0-	895	1	18589	2	Y	-0-					-0-
02	19656	X	17770	-0-	-1886	-0-	816	1	16954	2	Y	-0-					-0-
03	21762	X	18946	-0-	-2816	-0-	857	1	18089	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		17907	-0-	17907	17907	831	1	17076	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
11	48330	X	43139	-0-	-5191	-0-	1992	1	41147	2	Y	-0-					-0-
12	47461	X	46082	-0-	-1379	-0-	2108	1	43974	2	Y	-0-					-0-
01	47306	X	44717	-0-	-2589	-0-	2054	1	42663	2	Y	-0-					-0-
02	42308	X	38566	-0-	-3742	-0-	1772	1	36794	2	Y	-0-					-0-
03	46841	X	42184	-0-	-4657	-0-	1909	1	40275	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		40034	-0-	40034	40034	1858	1	38176	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

11	3450	X	2904	-0-	-546	-0-	134	1	2770	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2931	-0-	-355	-0-	134	1	2797	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	129	1	2681	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2699	-0-	-73	-0-	124	1	2573	2	N	2					2
							2	9									
03	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	133	1	2802	2	N	18					20
							20	9									
*04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	132	1	2719	2	N	-0-	20	6			-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

11	11100	X	10018	-0-	-1082	-0-	463	1	9555	2	N	-0-					-0-
12	10819	X	10204	-0-	-615	-0-	467	1	9737	2	N	-0-					-0-
01	10602	X	9737	-0-	-865	-0-	447	1	9290	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	9484	-0-	-92	-0-	436	1	9048	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	10462	-0-	-140	-0-	473	1	9989	2	N	-0-					-0-
*04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	460	1	9459	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

11	2340	N	2329	-0-	-11	-0-	108	1	2221	2	N	-0-					-0-
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	109	1	2265	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	106	1	2209	2	N	-0-					-0-
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	102	1	2120	2	N	-0-					-0-
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	113	1	2378	2	N	-0-					-0-
*04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	111	1	2275	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

11	11220	X	10347	-0-	-873	-0-	477	1	9861	2	N	8					156
							9	9									
12	11036	X	10525	-0-	-511	-0-	481	1	10034	2	N	9					165
							10	9									
01	10881	X	10180	-0-	-701	-0-	467	1	9704	2	N	8					173
							9	9									
02	9828	X	9796	-0-	-32	-0-	449	1	9338	2	N	8	161	1			20
							9	9									
03	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	492	1	10388	2	N	14					34
							15	9									
*04	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	480	1	9856	2	N	5					39
							6	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16530	X	14420	-0-	-2110	-0-	592	1	13828	2	N	-0-					129
12	17050	X	13796	-0-	-3254	-0-	553	1	13243	2	N	-0-					129
01	15717	X	14827	-0-	-890	-0-	612	1	14215	2	N	-0-					129
02	14196	X	12464	-0-	-1732	-0-	553	1	11911	2	N	-0-					129
03	15717	X	12065	-0-	-3652	-0-	612	1	11453	2	N	-0-					129
04	14430	X	13709	-0-	-721	-0-	592	1	13109	2	N	7					136
							8	9									

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	160	1	3929	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3601	-0-	-522	-0-	149	1	3452	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4092	-0-	-124	-0-	165	1	3927	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3621	-0-	-187	-0-	149	1	3472	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3343	-0-	-873	-0-	165	1	3178	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3026	-0-	-1054	-0-	160	1	2866	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
11	6180	X	5582	-0-	-598	-0-	28	1	5554	2	N	-0-					21
12	6231	X	5678	-0-	-553	-0-	214	1	5464	2	N	-0-					21
01	6231	X	5068	-0-	-1163	-0-	31	1	5037	2	N	-0-					21
02	5628	X	4283	-0-	-1345	-0-	194	1	4089	2	N	-0-					21
03	5766	X	5382	-0-	-384	-0-	214	1	5168	2	N	-0-					21
04	5580	X	4782	-0-	-798	-0-	207	1	4575	2	N	-0-					21

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	43	1	851	2	N	-0-					-0-
12	899	N	715	-0-	-184	-0-	40	1	675	2	N	-0-					-0-
01	837	N	662	-0-	-175	-0-	45	1	617	2	N	-0-					-0-
02	840	N	623	-0-	-217	-0-	40	1	583	2	N	-0-					-0-
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	45	1	592	2	N	-0-					-0-
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	43	1	534	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4950	X	4112	-0-	-838	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4521	-0-	-594	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3675	-0-	-245	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4186	-0-	-340	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	DLQ G-10		7927	-0-	7927	49714	7927	2			N	-0-					-0-
12	52545	X	2831	-0-	-49714	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	5805	-0-	-240	-0-	5805	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5037	-0-	-423	-0-	4884	2	153	9	N	139					139
*03	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7612	3	153	9	N	139					278
04	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					278

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

11	3000	N	1896	-0-	-1104	741	1896	2			N	-0-					-0-
12	2468	N	1727	-0-	-741	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3284	-0-	184	184	3284	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1239	-0-	-525	-0-	1121	2	118	9	N	107					107
*03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2575	3	117	9	N	106					213
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1101	2	98	9	N	89					89
*03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1433	3	97	9	N	88					177
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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

11	8130	X	7705	-0-	-425	-0-	540	1	7165	3	N	-0-					-0-
12	8401	X	8269	-0-	-132	-0-	583	1	7686	3	N	-0-					-0-
01	8401	X	7592	-0-	-809	-0-	541	1	7051	3	N	-0-					-0-
02	7420	X	6699	-0-	-721	-0-	479	1	6220	3	N	-0-					-0-
03	8277	X	7358	-0-	-919	-0-	549	1	6809	3	N	-0-					-0-
04	8010	X	6853	-0-	-1157	-0-	529	1	6324	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

11	4380	X	3966	-0-	-414	-0-	278	1	3688	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	285	1	3753	3	N	-0-					-0-
01	4340	X	4083	-0-	-257	-0-	291	1	3792	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3618	-0-	-302	-0-	259	1	3359	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	3942	-0-	-336	-0-	294	1	3648	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3675	-0-	-285	-0-	284	1	3391	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	990	N	909	-0-	-81	-0-	64	1	845	3	N	-0-			-0-
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	67	1	884	3	N	-0-			-0-
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	67	1	877	3	N	-0-			-0-
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	58	1	756	3	N	-0-			-0-
03	961	N	896	-0-	-65	-0-	67	1	829	3	N	-0-			-0-
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	66	1	788	3	N	-0-			-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2290	-0-	-410	-0-	160	1	2130	3	N	-0-			-0-
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	198	1	2604	3	N	-0-			-0-
01	2697	N	2630	-0-	-67	-0-	187	1	2443	3	N	-0-			-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	169	1	2200	3	N	-0-			-0-
03	2790	N	2650	-0-	-140	-0-	198	1	2452	3	N	-0-			-0-
04	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	194	1	2324	3	N	-0-			-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	278	1	3697	3	N	-0-			-0-
12	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	271	1	3575	3	N	-0-			-0-
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	297	1	3879	3	N	-0-			-0-
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	254	1	3305	3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3400	-0-	-475	-0-	254	1	3146	3	N	-0-			-0-
*04	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	285	1	3404	3	N	-0-			-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6822	-0-	-108	-0-	478	1	6344	3	N	-0-			-0-
12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	506	1	6670	3	N	-0-			-0-
01	7161	X	6866	-0-	-295	-0-	489	1	6377	3	N	-0-			-0-
02	6412	X	6228	-0-	-184	-0-	445	1	5783	3	N	-0-			-0-
03	7161	X	6844	-0-	-317	-0-	510	1	6334	3	N	-0-			-0-
04	6630	X	6349	-0-	-281	-0-	490	1	5859	3	N	-0-			-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2877	-0-	-93	-0-	201	1	2676	3	N	-0-			-0-
12	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	211	1	2784	3	N	-0-			-0-
01	3069	X	2671	-0-	-398	-0-	190	1	2481	3	N	-0-			-0-
02	2772	X	2514	-0-	-258	-0-	180	1	2334	3	N	-0-			-0-
03	3069	X	2728	-0-	-341	-0-	203	1	2525	3	N	-0-			-0-
*04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	208	1	2490	3	N	-0-			-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	83	1	1101	3	N	-0-			-0-
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	86	1	1137	3	N	-0-			-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	93	1	1210	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	1062	-0-	-30	-0-	76	1	986	3	N	-0-			-0-
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	88	1	1097	3	N	-0-			-0-
04	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	86	1	1031	3	N	-0-			-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 2 A RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014 - PLUGGED 01/02/2014

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	3760	-0-	-7040	-0-	2790	1	956	2	Y	13					95
							14	9									
12	11160	X	3767	-0-	-7393	-0-	3021	1	744	2	Y	2	22	1			75
							2	9									
01	11160	X	6449	-0-	-4711	-0-	4094	1	2355	2	Y	-0-					75
02	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	1893	1	8744	2	Y	5	3	1			77
							6	9									
03	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	1593	1	8648	2	Y	115	133	1			59
							127	9									
*04	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	2409	1	7203	2	Y	107	110	1			56
							118	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5403	-0-	-1017	-0-	3941	1	1350	2	Y	102					158
							112	9									
12	6634	X	5250	-0-	-1384	-0-	4130	1	1017	2	Y	94	173	1			79
							103	9									
01	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	4206	1	2419	2	Y	180	194	1			65
							198	9									
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	747	1	3453	2	Y	225	189	1			101
							248	9									
03	4898	X	4518	-0-	-380	-0-	686	1	3727	2	Y	95	58	1			138
							105	9									
04	4740	X	4451	-0-	-289	-0-	1094	1	3269	2	Y	80	84	1			134
							88	9									

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 10675 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	1323	1	5165	2	N	-0-					-0-
12	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	1366	1	4723	2	N	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	1121	1	1992	2	N	-0-					-0-
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	1369	1	1478	2	N	-0-					-0-
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	1524	1	1720	2	N	-0-					-0-
*04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	1536	1	2078	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	126	1	444	3	N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	125	1	363	3	N	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	112	1	392	3	N	-0-					-0-
02	532	N	410	-0-	-122	-0-	86	1	324	3	N	-0-					-0-
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	91	1	316	3	N	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	86	1	314	3	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	155	1	545	3	N	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	67	1	195	3	N	-0-					-0-
01	527	N	492	-0-	-35	-0-	109	1	383	3	N	-0-					-0-
02	644	N	446	-0-	-198	-0-	94	1	352	3	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	57	1	200	3	N	-0-					-0-
04	480	N	345	-0-	-135	-0-	74	1	271	3	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

11	3540	X	3361	-0-	-179	-0-	101	1	3260	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2883	-0-	-775	-0-	85	1	2798	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2730	-0-	-928	-0-	81	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2746	-0-	-194	-0-	81	1	2665	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2262	-0-	-1210	-0-	65	1	2197	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2195	-0-	-1165	-0-	59	1	2136	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

11	30900	X	28991	-0-	-1909	-0-	904	1	28087	2	N	-0-					-0-
12	31930	X	29072	-0-	-2858	-0-	896	1	28176	2	N	-0-					-0-
01	31310	X	24597	-0-	-6713	-0-	759	1	23838	2	N	-0-					-0-
02	27580	X	25652	-0-	-1928	-0-	781	1	24871	2	N	-0-					-0-
03	30535	X	29968	-0-	-567	-0-	887	1	29081	2	N	-0-					-0-
04	28980	X	28693	-0-	-287	-0-	795	1	27898	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

11	2910	X	2687	-0-	-223	-0-	81	1	2606	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	85	1	2785	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2474	-0-	-502	-0-	73	1	2401	2	N	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	78	1	2587	2	N	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	90	1	3050	2	N	-0-					-0-
*04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	73	1	2650	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

11	1800	N	1406	-0-	-394	-0-	42	1	1364	2	N	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	64	1	2111	2	N	-0-					-0-
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	50	1	1625	2	N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	44	1	1438	2	N	-0-					-0-
03	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	54	1	1833	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1747	-0-	-353	-0-	47	1	1700	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	#	1804	-0-	-446	-0-	368	1	1436	2	N	-0-					-0-
12	2201	#	1865	-0-	-336	-0-	418	1	1447	2	N	-0-					-0-
01	2170	#	1809	-0-	-361	-0-	651	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	2065	R	2065	-0-	-0-	-0-	993	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	2290	R	2290	-0-	-0-	-0-	1076	1	1214	2	N	-0-					-0-
*04	2268	R	2268	-0-	-0-	-0-	964	1	1304	2	N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

11	2790	X	2433	-0-	-357	-0-	538	1	1895	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2518	-0-	-365	-0-	645	1	1873	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	3410	-0-	-31	-0-	757	1	2653	3	N	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	659	1	2462	3	N	-0-					-0-
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	683	1	2363	3	N	-0-					-0-
04	3300	X	3247	-0-	-53	-0-	695	1	2552	3	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	120	1	420	3	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	146	1	422	3	N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	131	1	458	3	N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	112	1	420	3	N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	129	1	445	3	N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	120	1	440	3	N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

11	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	1761	1	6202	3	N	-0-					-0-
12	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	1807	1	5242	3	N	-0-					-0-
01	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	1681	1	5882	3	N	-0-					-0-
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	1569	1	5876	3	N	-0-					-0-
03	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	1830	1	6333	3	N	-0-					-0-
*04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	1725	1	6331	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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					43
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					43
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					43
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					43
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					43
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	342	-0-	-138	-0-	342	3			N	-0-					85
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					85
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					85
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					85
03	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			N	-0-					85
04	510	N	365	-0-	-145	-0-	365	3			N	-0-					85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
MINTEN WELL #: 1R RRCID -> 191395 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7139 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2017 - P/A 05/08/2017

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	345	-0-	-645	-0-	339	2	6	9	N	5					164
12	992	N	826	-0-	-166	-0-	817	2	9	9	N	8					172
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	856	2	33	9	N	30	178	1			24
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	450	2	51	9	N	46					70
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1020	2	22	9	N	20					90
04	870	N	769	-0-	-101	-0-	758	2	11	9	N	10					100

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

11	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					127
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					127
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					127
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					127
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					127
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3000	X	2621	-0-	-379	-0-	2610	3	11	9	N	10					90
12	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	2986	3	28	9	N	25					115
01	3224	X	2672	-0-	-552	-0-	2635	3	37	9	N	34					149
02	2912	X	2252	-0-	-660	-0-	2213	3	39	9	N	35	183	1			1
03	3007	X	2406	-0-	-601	-0-	2370	3	36	9	N	33					34
04	2910	X	2402	-0-	-508	-0-	2371	3	31	9	N	28					62

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1208	3	20	9	N	18					125
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1297	3	22	9	N	20					145
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1115	3	20	9	N	18					163
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	902	3	3	9	N	3					166
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1075	3	6	9	N	5					171
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	980	3	14	9	N	13					184

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (7300) //CONT.// 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-

FALFURRIAS, E. (VICKSBURG 9100) 30091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 247398 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9242 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2015 - PLUGGED 04/10/15

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF. 14155 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-					N	-0-					-0-
12	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-
01	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	156	X	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		250	-0-	250	250	1	1	249	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		75	-0-	75	325	75	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		24	-0-	24	349	24	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	351	2	2			N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

11	780	X	753	-0-	-27	-0-	4	1	749	2	N	-0-					-0-
12	806	X	128	-0-	-678	-0-	1	1	127	2	N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	151	-0-	-624	-0-	1	1	150	2	N	-0-					-0-
04	750	X	306	-0-	-444	-0-	2	1	304	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	7662	-0-	-1428	-0-	153	1	7509	2	N	-0-			-0-
12	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	546	1	9411	2	N	-0-			-0-
01	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	46	1	10426	2	N	-0-			-0-
02	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	38	1	9610	2	N	-0-			-0-
03	9951	X	9764	-0-	-187	-0-	35	1	9729	2	N	-0-			-0-
*04	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	38	1	10552	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

11	2636	N	2245	-0-	-391	-0-	401	1	1844	2	N	-0-			-0-
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	252	1	2308	2	N	-0-			-0-
01	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	419	1	5331	2	N	-0-			-0-
02	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	476	1	4561	2	N	-0-			-0-
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	362	1	2036	2	N	-0-			-0-
*04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	34	1	198	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

11	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	455	1	22416	2	N	-0-			-0-
12	41833	X	41833	-0-	-0-	-0-	213	1	41620	2	N	-0-			-0-
01	37854	X	37854	-0-	-0-	-0-	165	1	37689	2	N	-0-			-0-
02	35213	X	35213	-0-	-0-	-0-	139	1	35074	2	N	-0-			-0-
03	95719	X	95719	-0-	-0-	-0-	342	1	95377	2	N	-0-			-0-
*04	42745	X	42745	-0-	-0-	-0-	153	1	42592	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

11	10110	X	9043	-0-	-1067	-0-	1615	1	7428	2	N	-0-			-0-
12	10447	X	10109	-0-	-338	-0-	995	1	9114	2	N	-0-			-0-
01	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	805	1	10231	2	N	-0-			-0-
02	8988	X	7663	-0-	-1325	-0-	724	1	6939	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	6922	-0-	-3184	-0-	1045	1	5877	2	N	-0-			-0-
*04	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	1493	1	8787	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

11	60	N	50	-0-	-10	-0-	9	1	41	2	N	-0-			-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-			-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-			-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	19	1	105	2	N	-0-			-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	16	1	95	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 #: 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	44730 X	40682	-0-	-4048	-0-	809	1	39873	2	N	-0-					-0-
12	59242 X	59242	-0-	-0-	-0-	301	1	58941	2	N	-0-					-0-
01	65769 X	65769	-0-	-0-	-0-	287	1	65482	2	N	-0-					-0-
02	60372 X	60372	-0-	-0-	-0-	238	1	60134	2	N	-0-					-0-
03	70472 X	70472	-0-	-0-	-0-	252	1	70220	2	N	-0-					-0-
*04	59147 X	59147	-0-	-0-	-0-	212	1	58935	2	N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	447	-0-	-153	-0-	80	1	367	2	N	-0-					-0-
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	40	1	372	2	N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	75	1	960	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	96	1	919	2	N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	167	1	939	2	N	-0-					-0-
*04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	151	1	889	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	30660	X	13144	-0-	-17516	-0-	262	1	12882	2	N	-0-					-0-
12	31682	X	3665	-0-	-28017	-0-	361	1	3304	2	N	-0-					-0-
01	27993	X	5099	-0-	-22894	-0-	372	1	4727	2	N	-0-					-0-
02	19572	X	3008	-0-	-16564	-0-	284	1	2724	2	N	-0-					-0-
03	20491	X	2816	-0-	-17675	-0-	425	1	2391	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

11	210	N	119	-0-	-91	-0-	21	1	98	2	N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	29	1	165	2	N	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	81	1	476	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

11	16170	X	26	-0-	-16144	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	22	-0-	-15509	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	22	-0-	-9867	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
02	28	X	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
03	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	152	1	854	2	N	-0-					-0-
*04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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

11	1950	X	1509	-0-	-441	-0-	30	1	1479	2	N	-0-			-0-
12	26709	X	26709	-0-	-0-	-0-	180	1	26529	2	N	-0-			-0-
01	65407	X	65407	-0-	-0-	-0-	285	1	65122	2	N	-0-			-0-
02	57678	X	57678	-0-	-0-	-0-	227	1	57451	2	N	-0-			-0-
03	61116	X	61116	-0-	-0-	-0-	218	1	60898	2	N	-0-			-0-
*04	59542	X	59542	-0-	-0-	-0-	214	1	59328	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

11	2700	X	488	-0-	-2212	-0-	87	1	401	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	505	-0-	-2285	-0-	50	1	455	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	501	-0-	-2289	-0-	36	1	465	2	N	-0-			-0-
02	1372	X	1139	-0-	-233	-0-	108	1	1031	2	N	-0-			-0-
03	726	X	726	-0-	-0-	-0-	110	1	616	2	N	-0-			-0-
*04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	367	1	2159	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

11	69978	X	69978	-0-	-0-	-0-	1392	1	68586	2	N	-0-			-0-
12	96732	X	96732	-0-	-0-	-0-	492	1	96240	2	N	-0-			-0-
01	103442	X	103442	-0-	-0-	-0-	451	1	102991	2	N	-0-			-0-
02	95667	X	95667	-0-	-0-	-0-	377	1	95290	2	N	-0-			-0-
03	95719	X	95719	-0-	-0-	-0-	342	1	95377	2	N	-0-			-0-
*04	112165	X	112165	-0-	-0-	-0-	402	1	111763	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	660	X	501	-0-	-159	-0-	89	1	412	2	N	-0-					-0-
12	761	X	761	-0-	-0-	-0-	75	1	686	2	N	-0-					-0-
01	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	177	1	2247	2	N	-0-					-0-
02	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	110	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	238	1	1340	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1121	-0-	-1219	-0-	163	1	958	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	97	1	447	2	N	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	66	1	605	2	N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	45	1	577	2	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	595	2	N	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	102	1	574	2	N	-0-					-0-
*04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	109	1	638	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	40	-0-	-260	-0-	7	1	33	2	N	-0-					-0-
12	217	X	105	-0-	-112	-0-	10	1	95	2	N	-0-					-0-
01	62	X	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
02	56	X	6	-0-	-50	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	93	X	18	-0-	-75	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
04	90	X	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	1380	N	342	-0-	-1038	-0-	16	1	324	2	N	2	3	1			35
							2	9									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	68	1	1373	2	N	1					36
							1	9									
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	42	1	754	2	N	2	3	1			35
							2	9									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	2	3	1			34
							2	9									
03	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	49	1	995	2	N	3					37
							3	9									
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	63	1	1158	2	N	-0-	4	1			33

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
11	2550	N	2109	-0-	-441	-0-	220	1	1887	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	2356	N	1624	-0-	-732	-0-	183	1	1439	2	N	2					4
							2	9									
01	2294	N	1465	-0-	-829	-0-	191	1	1272	2	N	2	3	1			3
							2	9									
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	291	1	1848	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	215	1	1590	2	N	3					5
							3	9									
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	326	1	2018	2	N	-0-	5	1			-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	660	N	597	-0-	-63	-0-	62	1	535	2	N	-0-					-0-
12	651	N	584	-0-	-67	-0-	66	1	518	2	N	-0-					-0-
01	620	N	535	-0-	-85	-0-	70	1	465	2	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	81	1	514	2	N	-0-					-0-
03	589	N	582	-0-	-7	-0-	69	1	513	2	N	-0-					-0-
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	578	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	443	2	N	1	2	1			43
							1	9									
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	63	1	552	2	N	1					44
							1	9									
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	81	1	608	2	N	2	2	1			44
							2	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	69	1	442	2	N	1	2	1			43
							1	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	61	1	451	2	N	3					46
							3	9									
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	94	1	580	2	N	-0-	4	1			42

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	58	1	499	2	N	-0-					86
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	66	1	518	2	N	-0-					86
01	527	N	481	-0-	-46	-0-	63	1	418	2	N	-0-					86
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	74	1	474	2	N	-0-					86
03	589	N	460	-0-	-129	-0-	55	1	405	2	N	-0-					86
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	99	1	612	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
11	1770	N	1188	-0-	-582	-0-	124	1	1062	2	Y	2	1	1			33
							2	9									
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	207	1	1622	2	Y	3					36
							3	9									
01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	234	1	1556	2	Y	2	3	1			35
							2	9									
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	209	1	1330	2	Y	2	3	1			34
							2	9									
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	424	2	Y	2					36
							2	9									
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	324	1	2002	2	Y	1	4	1			33
							1	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	168	-0-	-222	-0-	150	1	17	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	104	1	406	2	N	2					3
							2	9									
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	146	1	192	2	N	2	2	1			3
							2	9									
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	35	1	26	2	N	1	3	1			1
							1	9									
03	527	N	63	-0-	-464	-0-	62	2	1	9	N	1					2
04	330	N	60	-0-	-270	-0-	60	2			N	-0-	2	1			-0-

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
11	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	2320	1	19926	2	N	126	258	1			151
							139	9									
12	23095	X	20327	-0-	-2768	-0-	2294	1	18000	2	N	30					181
							33	9									
01	20088	X	15622	-0-	-4466	-0-	2039	1	13544	2	N	35	54	1			162
							39	9									
02	17118	X	14650	-0-	-2468	-0-	1975	1	12564	2	N	101	22	1			241
							111	9									
03	19654	X	13537	-0-	-6117	-0-	1606	1	11877	2	N	49					290
							54	9									
04	19020	X	14320	-0-	-4700	-0-	1989	1	12301	2	N	27	195	1			122
							30	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	0	W	15313	-0-	15313	189855	1585	1	13611	2	N	106	28	1			195
							117	9									
12	0	W	13551	-0-	13551	203406	1519	1	11924	2	N	98	185	1			108
							108	9									
01	214135	X	10729	-0-	-203406	-0-	1393	1	9251	2	N	77	46	1			139
							85	9									
02	14075	X	10238	-0-	-3837	-0-	1372	1	8725	2	N	128	63	1			204
							141	9									
03	14198	X	9526	-0-	-4672	-0-	1122	1	8298	2	N	96	176	1			124
							106	9									
04	13740	X	10421	-0-	-3319	-0-	1430	1	8846	2	N	132	45	1			211
							145	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

11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	196	1	1679	2	N	2	3	1			49
							2	9									
12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	195	1	1530	2	N	2					51
							2	9									
01	1705	X	1348	-0-	-357	-0-	176	1	1171	2	N	1	3	1			49
							1	9									
02	1764	X	1756	-0-	-8	-0-	238	1	1516	2	N	2	3	1			48
							2	9									
03	1953	X	1219	-0-	-734	-0-	145	1	1070	2	N	4					52
							4	9									
04	1890	X	304	-0-	-1586	-0-	42	1	262	2	N	-0-	5	1			47

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) //CONT.// 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	3777	-0-	-1503	-0-	867	1	2910	3	Y	-0-					-0-
12	5332	X	3719	-0-	-1613	-0-	748	1	2971	3	Y	-0-					-0-
01	5549	X	3844	-0-	-1705	-0-	860	1	2984	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4146	-0-	-866	-0-	1065	1	3081	3	Y	-0-					-0-
03	4092	X	3706	-0-	-386	-0-	920	1	2786	3	Y	-0-					-0-
*04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	1166	1	3451	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	1325	-0-	-5245	-0-	305	1	1020	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5322	-0-	-413	-0-	1070	1	4252	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4647	-0-	-220	-0-	1040	1	3607	3	Y	-0-					-0-
02	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	1225	1	3545	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	2779	-0-	-2553	-0-	690	1	2089	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	3009	-0-	-2151	-0-	761	1	2248	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

11	2910	X	2287	-0-	-623	-0-	525	1	1762	3	Y	-0-					-0-
12	3007	X	2153	-0-	-854	-0-	433	1	1720	3	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2314	-0-	-848	-0-	518	1	1796	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2563	-0-	-293	-0-	658	1	1905	3	Y	-0-					-0-
03	2356	X	2331	-0-	-25	-0-	579	1	1752	3	Y	-0-					-0-
*04	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	640	1	1893	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	3180	X	1783	-0-	-1397	-0-	408	1	1366	3	Y	8					64
							9	9									
12	3131	X	1496	-0-	-1635	-0-	301	1	1195	3	Y	-0-					64
01	2976	X	1730	-0-	-1246	-0-	388	1	1342	3	Y	-0-					64
02	2688	X	1233	-0-	-1455	-0-	317	1	916	3	Y	-0-					64
03	1984	X	945	-0-	-1039	-0-	235	1	710	3	Y	-0-					64
04	1680	N	435	-0-	-1245	-0-	110	1	325	3	Y	-0-					64

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	1495	1	5014	3	Y	36					58
							40	9									
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	1168	1	4638	3	Y	1					59
							1	9									
01	6262	X	4082	-0-	-2180	-0-	914	1	3168	3	Y	-0-					59
02	5656	X	371	-0-	-5285	-0-	95	1	276	3	Y	-0-					59
03	6262	X	5221	-0-	-1041	-0-	1296	1	3925	3	Y	-0-					59
*04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	923	1	2728	3	Y	-0-					59

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (COLE) 31133 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
GARCIA, RAUL -A- WELL #: 2 RRCID -> 010314 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH 3377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	70	1	504	3	Y	-0-					24
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	92	1	643	3	Y	-0-					24
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	49	1	350	3	Y	-0-					24
02	532	N	322	-0-	-210	-0-	38	1	284	3	Y	-0-					24
03	744	N	465	-0-	-279	-0-	56	1	409	3	Y	-0-					24
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	54	1	387	3	Y	-0-					24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					4
12	186	N	37	-0-	-149	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					4
01	186	N	85	-0-	-101	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					4
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					4
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					4
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	5	1	33	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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 12/05/06

FLORES (SULLIVAN, UPPER) //CONT.// 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

11	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	280	1	27	2	N	3	3	8			7
						3121	3	3	9							
12	2201 X	690	-0-	-1511	-0-	55	1	5	2	N	-0-					7
						630	3									
01	2201 X	418	-0-	-1783	-0-	34	1	3	2	N	-0-					7
						381	3									
02	1988 X	361	-0-	-1627	-0-	29	1	3	2	N	-0-					7
						329	3									
03	2201 X	844	-0-	-1357	-0-	65	1	6	2	N	-0-					7
						773	3									
*04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	273	1	29	2	N	-0-					7
						3249	3									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	788	1	76	2	N	7	7	8			10
							8785	3	8	9							
12	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	896	1	87	2	N	8	8	8			10
							10320	3	9	9							
01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	923	1	91	2	N	9	9	8			10
							10240	3	10	9							
02	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	915	1	90	2	N	8	8	8			10
							10511	3	9	9							
03	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	1253	1	112	2	N	3	3	8			10
							14804	3	3	9							
*04	15947	X	15947	-0-	-0-	-0-	1225	1	130	2	N	2	2	8			10
							14590	3	2	9							

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
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	765	-0-	765	765	58	1	6	2	N	6	6	8			-0-
							694	3	7	9							

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	591	-0-	-2949	-0-	48	1	5	2	N	2	2	8			-0-
							536	3	2	9							
12	3658	X	523	-0-	-3135	-0-	41	1	4	2	N	3	3	8			-0-
							475	3	3	9							
01	1023	X	513	-0-	-510	-0-	41	1	4	2	N	10	10	8			-0-
							457	3	11	9							
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	53	1	5	2	N	12	12	8			-0-
							607	3	13	9							
03	744	X	605	-0-	-139	-0-	46	1	4	2	N	6	6	8			-0-
							548	3	7	9							
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	4	4	8			-0-
							484	3	4	9							

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	1	1	8			39
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	1	1	8			39
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	1	8			39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	17	1	2	2	N	21	21	8			13
							186	3	23	9							
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	60	24	8			49
							297	3	66	9							
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	32	32	8			49
							232	3	35	9							
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	42	29	8			62
							189	3	46	9							
03	403	N	184	-0-	-219	-0-	13	1	1	2	N	14	14	8			62
							155	3	15	9							
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	13	1	1	2	N	65	91	1	13	8	23
							159	3	72	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	380	-0-	-160	-0-	30	1	3	2	N	15	15	8			10
							330	3	17	9							
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	N	16	16	8			10
							363	3	18	9							
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	N	22	22	8			10
							361	3	24	9							
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	20	20	8			10
							387	3	22	9							
03	403	N	314	-0-	-89	-0-	24	1	2	2	N	9	9	8			10
							278	3	10	9							
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	20	1	2	2	N	9	9	8			10
							242	3	10	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	254	1	25	2	N	54	5	8			62
							2829	3	59	9							
12	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	246	1	24	2	N	67	6	8			123
							2830	3	74	9							
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	253	1	25	2	N	56	124	1	9	8	46
							2812	3	62	9							
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	225	1	22	2	N	148	166	1	9	8	19
							2580	3	163	9							
03	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	228	1	20	2	N	70	71	1	5	8	13
							2698	3	77	9							
*04	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	171	1	18	2	N	47	4	8			56
							2039	3	52	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
11	11280	X	9416	-0-	-1864	-0-	763	1	74	2	N	66	24	8			80
							8506	3	73	9							
12	10974	X	9860	-0-	-1114	-0-	774	1	75	2	N	95	59	1	26	8	90
							8906	3	105	9							
01	10912	X	9632	-0-	-1280	-0-	780	1	77	2	N	114	87	1	37	8	80
							8650	3	125	9							
02	9380	X	8366	-0-	-1014	-0-	655	1	65	2	N	115	81	1	34	8	80
							7519	3	127	9							
03	9951	X	8977	-0-	-974	-0-	690	1	62	2	N	66	104	1	16	8	26
							8152	3	73	9							
04	9540	X	8447	-0-	-1093	-0-	642	1	68	2	N	80	16	8			90
							7649	3	88	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2250	N	2124	-0-		-126	-0-	172	1	17	2	N	12	12	8			12
								1922	3	13	9							
12	2201	N	2087	-0-		-114	-0-	164	1	16	2	N	12	12	8			12
								1894	3	13	9							
01	2240	N	2240	-0-		-0-	-0-	182	1	18	2	N	19	19	8			12
								2019	3	21	9							
02	1988	N	1941	-0-		-47	-0-	153	1	15	2	N	19	19	8			12
								1752	3	21	9							
03	2077	N	2075	-0-		-2	-0-	160	1	14	2	N	8	8	8			12
								1892	3	9	9							
04	2160	N	1871	-0-		-289	-0-	143	1	15	2	N	7	7	8			12
								1705	3	8	9							

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1540	-0-		-200	-0-	124	1	12	2	N	22	20	8			25
								1380	3	24	9							
12	1953	N	1433	-0-		-520	-0-	111	1	11	2	N	25	22	8			28
								1283	3	28	9							
01	1891	N	1512	-0-		-379	-0-	121	1	12	2	N	31	28	8			31
								1345	3	34	9							
02	1428	N	1418	-0-		-10	-0-	110	1	11	2	N	27	27	8			31
								1267	3	30	9							
03	1558	N	1558	-0-		-0-	-0-	120	1	11	2	N	10	10	8			31
								1416	3	11	9							
*04	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-	116	1	12	2	N	11	11	8			31
								1377	3	12	9							

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1647	-0-		-573	-0-	131	1	13	2	N	37	24	8			54
								1462	3	41	9							
12	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-	149	1	15	2	N	118	41	8			131
								1720	3	130	9							
01	1857	N	1857	-0-		-0-	-0-	148	1	15	2	N	45	127	1	36	8	13
								1644	3	50	9							
02	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	119	1	12	2	N	48	30	8			31
								1364	3	53	9							
03	2015	N	1729	-0-		-286	-0-	134	1	12	2	N	-0-					31
								1583	3									
*04	1818	N	1818	-0-		-0-	-0-	137	1	15	2	N	29					60
								1634	3	32	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7967	-0-		-553	-0-	646	1	63	2	N	49	3	8			74
								7204	3	54	9							
12	8649	X	8327	-0-		-322	-0-	660	1	64	2	N	3	3	8			74
								7600	3	3	9							
01	8649	X	8124	-0-		-525	-0-	665	1	66	2	N	16	51	1	6	8	33
								7375	3	18	9							
02	7185	X	7185	-0-		-0-	-0-	570	1	56	2	N	9	5	8			37
								6549	3	10	9							
03	7985	X	7985	-0-		-0-	-0-	619	1	55	2	N	4	4	8			37
								7307	3	4	9							
04	7620	X	7379	-0-		-241	-0-	566	1	60	2	N	11	2	8			46
								6741	3	12	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 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
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	71	1	7	2	N	11	9	8			86
							797	3	12	9							
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	90	1	9	2	N	25	11	8			100
							1031	3	28	9							
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	76	1	8	2	N	23	96	1	14	8	13
							843	3	25	9							
02	840	N	818	-0-	-22	-0-	64	1	6	2	N	12	12	8			13
							735	3	13	9							
03	1147	N	911	-0-	-236	-0-	70	1	6	2	N	6	6	8			13
							828	3	7	9							
04	930	N	855	-0-	-75	-0-	65	1	7	2	N	6	6	8			13
							776	3	7	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	78	1	8	2	N	24	17	8			20
							866	3	26	9							
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	75	1	7	2	N	30	20	8			30
							863	3	33	9							
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	89	1	9	2	N	37	32	8			35
							986	3	41	9							
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	81	1	8	2	N	32	29	8			38
							929	3	35	9							
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	71	1	6	2	N	16	16	8			38
							836	3	18	9							
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	43	1	5	2	N	19	14	8			43
							512	3	21	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	137	1	13	2	N	29	68	1	8	8	25
							1533	3	32	9							
12	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	133	1	13	2	N	42	8	8			59
							1533	3	46	9							
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	130	1	13	2	N	58	56	1	22	8	39
							1439	3	64	9							
02	1596	N	1589	-0-	-7	-0-	116	1	11	2	N	114	122	1	16	8	15
							1337	3	125	9							
03	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	125	1	11	2	N	63	12	8			66
							1475	3	69	9							
04	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	114	1	12	2	N	72	99	1	9	8	30
							1362	3	79	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2016 - W/O TO 04-279141

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 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
11	3000	N	1327	-0-	-1673	3046	383	1	942	2	Y	2					173
							2	9									
12	3100	N	3034	-0-	-66	2980	647	1	2367	2	Y	18	191	1			-0-
							20	9									
01	3100	N	2331	-0-	-769	2211	566	1	1718	2	Y	43					43
							47	9									
02	2800	N	1989	-0-	-811	1400	456	1	1511	2	Y	20					63
							22	9									
03	3100	N	2040	-0-	-1060	340	570	1	1450	2	Y	18					81
							20	9									
*04	2241	N	1901	-0-	-340	-0-	526	1	1361	2	Y	13					94
							14	9									

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1662	-0-	-558	-0-	456	1	1185	2	Y	19					34
							21	9									
12	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	381	1	1471	2	Y	1					35
							1	9									
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	340	1	1091	2	Y	-0-					35
02	DLQ G-10		1554	-0-	1554	1554	346	1	1208	2	Y	-0-					35
03	DLQ G-10		1596	-0-	1596	3150	433	1	1163	2	Y	-0-					35
04	DLQ G-10		1653	-0-	1653	4803	443	1	1210	2	Y	-0-					35

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
CROSS WELL #: 3 RRCID -> 229867 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8247 - 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
11	4646	X	-0-	-0-	-4646	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2016 - PLUGGED 11/15/16

CROSS WELL #: 4 RRCID -> 230753 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8353 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	0			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - P/A 06/13/16

CROSS WELL #: 5 RRCID -> 230904 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8610 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2016 - PLUGGED 11/8/16

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	9171	-0-	-189	-0-	752	1	8419	2	Y	-0-					12
12	9672	X	7937	-0-	-1735	-0-	15	1	7922	2	Y	-0-					12
01	9672	X	9224	-0-	-448	-0-	9224	2			Y	-0-	12	1			-0-
02	9324	X	8241	-0-	-1083	-0-	48	1	8193	2	Y	-0-					-0-
03	10323	X	8174	-0-	-2149	-0-	321	1	7853	2	Y	-0-					-0-
04	9180	X	4014	-0-	-5166	-0-	299	1	3715	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	4891	-0-	-1769	-0-	399	1	4472	2	Y	18	20	1			8
							20	9									
12	6200	X	4824	-0-	-1376	-0-	9	1	4791	2	Y	22	22	1			8
							24	9									
01	5797	X	4987	-0-	-810	-0-	4967	2	20	9	Y	18	19	1			7
02	5040	X	4911	-0-	-129	-0-	28	1	4868	2	Y	14	14	1			7
							15	9									
03	5580	X	5484	-0-	-96	-0-	216	1	5268	2	Y	-0-					7
*04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	396	1	4923	2	Y	-0-					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	654	-0-	-96	-0-	54	1	600	2	Y	-0-					19
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	2	1	1125	2	Y	-0-					19
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					19
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	7	1	1139	2	Y	-0-					19
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	49	1	1189	2	Y	-0-					19
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	47	1	586	2	Y	-0-					19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7919	2	47	9	Y	43	47	1			17
12	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8563	2	36	9	Y	33	38	1			12
01	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8203	2	47	9	Y	43	48	1			7
02	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	7983	2	44	9	Y	40	39	1			8
03	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8601	2	45	9	Y	41	39	1			10
*04	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	8992	2	74	9	Y	67	62	1			15

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
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1310	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF. 10340 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2279	-0-	-181	-0-	2279	2			Y	-0-					6
12	2325	N	2307	-0-	-18	-0-	2307	2			Y	-0-					6
01	2294	N	2091	-0-	-203	-0-	2091	2			Y	-0-					6
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					6
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					6
*04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-					6

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	4187	-0-	-583	-0-	343	1	3844	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	4196	-0-	-733	-0-	8	1	4188	2	Y	-0-					-0-
01	4743	X	4291	-0-	-452	-0-	4291	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3532	-0-	-752	-0-	20	1	3512	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3991	-0-	-442	-0-	157	1	3834	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	2078	-0-	-2122	-0-	155	1	1923	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
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					1
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					1
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	2	Y	-0-					1
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					1
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	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
11	9150	X	7778	-0-	-1372	-0-	7679	2	99	9	Y	90	68	1			38
12	9455	X	7654	-0-	-1801	-0-	7542	2	112	9	Y	102	128	1			12
01	8990	X	8211	-0-	-779	-0-	8108	2	103	9	Y	94	72	1			34
02	8120	X	6817	-0-	-1303	-0-	6744	2	73	9	Y	66	62	1			38
03	8990	X	7609	-0-	-1381	-0-	7510	2	99	9	Y	90	70	1			58
04	7950	X	4383	-0-	-3567	-0-	4362	2	21	9	Y	19	23	1			54

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	45	1	505	2	Y	-0-					4
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	1	1	784	2	Y	-0-					4
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					4
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	6	1	1012	2	Y	-0-					4
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1059	2	Y	-0-					4
04	510	N	442	-0-	-68	-0-	33	1	409	2	Y	-0-					4

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	960	N	816	-0-	-144	-0-	67	1	749	2	Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	2	1	958	2	Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	5	1	907	2	Y	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	41	1	1004	2	Y	-0-					-0-
*04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	70	1	868	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	478	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	1	1	437	2	Y	-0-					5
01	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			Y	-0-					5
02	476	N	301	-0-	-175	-0-	2	1	299	2	Y	-0-					5
03	434	N	316	-0-	-118	-0-	12	1	304	2	Y	-0-					5
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	22	1	279	2	Y	-0-					5

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	1770	N	3	-0-	-1767	-0-	3	1			Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1999	-0-	-491	-0-	164	1	1835	2	Y	-0-					1
12	2573	X	346	-0-	-2227	-0-	1	1	345	2	Y	-0-					1
01	2728	X	63	-0-	-2665	-0-	63	2			Y	-0-					1
02	2660	X	65	-0-	-2595	-0-	65	2			Y	-0-					1
03	2945	X	110	-0-	-2835	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					1
04	2010	X	1350	-0-	-660	-0-	100	1	1250	2	Y	-0-					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2805	-0-	-435	-0-	230	1	2575	2	Y	-0-					-0-
12	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	6	1	2998	2	Y	-0-					-0-
01	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	15	1	2650	2	Y	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	118	1	2874	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	199	1	2475	2	Y	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3035	-0-	-1315	-0-	249	1	2786	2	Y	-0-					5
12	4495	X	3496	-0-	-999	-0-	7	1	3489	2	Y	-0-					5
01	4278	X	3250	-0-	-1028	-0-	3250	2			Y	-0-					5
02	3864	X	2956	-0-	-908	-0-	17	1	2939	2	Y	-0-					5
03	4185	X	3155	-0-	-1030	-0-	124	1	3031	2	Y	-0-					5
*04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	265	1	3291	2	Y	33	31	1			7
							36	9									

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3878	2	18	9	Y	16	17	1			13
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4052	2	18	9	Y	16	16	1			13
01	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3870	2	20	9	Y	18	20	1			11
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3978	2	24	9	Y	22	22	1			11
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4271	2	22	9	Y	20	19	1			12
*04	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3827	2	36	9	Y	33	30	1			15

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2596	2	90	9	Y	82	62	1			20
12	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2030	2	109	9	Y	99	119	1			-0-
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2808	2	86	9	Y	78	60	1			18
02	2576	X	2454	-0-	-122	-0-	2423	2	31	9	Y	28	26	1			20
03	2821	X	2118	-0-	-703	-0-	2095	2	23	9	Y	21	16	1			25
04	2760	X	916	-0-	-1844	-0-	904	2	12	9	Y	11	13	1			23

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	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

11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	116	1	1305	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
12	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	3	1	1497	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1507	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	8	1	1285	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	56	1	1362	2	Y	17	16	1			4
							19	9									
*04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	110	1	1368	2	Y	40	37	1			7
							44	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

11	11190	X	10216	-0-	-974	-0-	10216	2			Y	-0-					37
12	11067	X	10756	-0-	-311	-0-	10756	2			Y	-0-					37
01	11439	X	10640	-0-	-799	-0-	10640	2			Y	-0-					37
02	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			Y	-0-					37
03	10416	X	10158	-0-	-258	-0-	10158	2			Y	-0-					37
*04	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10154	2	13	9	Y	12	14	1			35

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3068	-0-	-172	-0-	251	1	2810	2	Y	6	6	1			12
							7	9									
12	3348	X	2834	-0-	-514	-0-	5	1	2821	2	Y	7	7	1			12
							8	9									
01	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3196	2	3	9	Y	3	3	1			12
02	2912	X	2622	-0-	-290	-0-	15	1	2605	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	126	1	3073	2	Y	2	2	1			12
							2	9									
*04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	240	1	2990	2	Y	3	3	1			12
							3	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

11	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	522	1	5851	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
12	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	13	1	6722	2	Y	-0-					11
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			Y	-0-					11
02	5964	X	3504	-0-	-2460	-0-	20	1	3484	2	Y	-0-					11
03	6727	X	3671	-0-	-3056	-0-	144	1	3527	2	Y	-0-					11
04	6510	X	3853	-0-	-2657	-0-	287	1	3566	2	Y	-0-					11

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

11	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	164	1	1837	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	4	1	2040	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
01	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	2123	2	2	9	Y	2	2	1			3
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	11	1	1928	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	87	1	2114	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	2070	N	1088	-0-	-982	-0-	81	1	1006	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	129	1	1444	2	Y	-0-					-0-
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	3	1	1700	2	Y	-0-					-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	9	1	1543	2	Y	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	67	1	1641	2	Y	-0-					-0-
*04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	126	1	1562	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

11	4680	X	3369	-0-	-1311	-0-	3277	2	92	9	Y	84	63	1			87
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5597	2	119	9	Y	108	140	1			55
01	4836	X	3766	-0-	-1070	-0-	3678	2	88	9	Y	80	62	1			73
02	4368	X	3992	-0-	-376	-0-	3863	2	129	9	Y	117	109	1			81
03	4836	X	4256	-0-	-580	-0-	4112	2	144	9	Y	131	102	1			110
04	4680	X	3867	-0-	-813	-0-	3733	2	134	9	Y	122	142	1			90

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					6
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					6
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	1	1	184	2	Y	-0-					6
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	2	Y	-0-					6
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	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
11	4530	X	3540	-0-	-990	-0-	290	1	3250	2	Y	-0-					3
12	4216	X	2423	-0-	-1793	-0-	5	1	2418	2	Y	-0-					3
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					3
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					Y	-0-					3
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					3
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	N	2600	-0-	-40	-0-	213	1	2384	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	2728	N	2408	-0-	-320	-0-	5	1	2399	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	2728	N	2289	-0-	-439	-0-	2286	2	3	9	Y	3	3	1			2
02	2436	N	2109	-0-	-327	-0-	12	1	2094	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	2418	N	2290	-0-	-128	-0-	90	1	2189	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
04	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	159	1	1979	2	Y	16	15	1			3
							18	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	1	1	432	2	Y	-0-					1
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					1
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	2	1	416	2	Y	-0-					1
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	2	Y	-0-					1
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	Y	-0-					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6380	2	3	9	Y	3	3	1			12
12	6479	X	6124	-0-	-355	-0-	6120	2	4	9	Y	4	4	1			12
01	6758	X	6364	-0-	-394	-0-	6361	2	3	9	Y	3	3	1			12
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5965	2	23	9	Y	21	21	1			12
03	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6406	2	25	9	Y	23	22	1			13
*04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6008	2	41	9	Y	37	34	1			16

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	107	1	1204	2	Y	2	3	1			19
							2	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	2	1	1215	2	Y	-0-					19
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					19
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	7	1	1227	2	Y	-0-					19
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	54	1	1326	2	Y	-0-					19
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	99	1	1230	2	Y	-0-					19

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	-0-					1
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					1
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					1
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					1
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					1

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	61	1	680	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	1	1	766	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	837	N	778	-0-	-59	-0-	778	2			Y	-0-					2
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	4	1	667	2	Y	-0-					2
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	723	2	Y	-0-					2
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	58	1	715	2	Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	5643	-0-	-1827	-0-	459	1	5147	2	Y	34	43	1			7
							37	9									
12	7502	X	5520	-0-	-1982	-0-	10	1	5490	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
01	7502	X	6017	-0-	-1485	-0-	6011	2	6	9	Y	5	6	1			6
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	30	1	5179	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
03	5704	X	5243	-0-	-461	-0-	206	1	5031	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
*04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	439	1	5462	2	Y	8	7	1			7
							9	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2294	-0-	-196	-0-	2252	2	42	9	Y	38	30	1			26
12	2573	X	1672	-0-	-901	-0-	1642	2	30	9	Y	27	32	1			21
01	2573	X	1404	-0-	-1169	-0-	1395	2	9	9	Y	8	9	1			20
02	1512	X	530	-0-	-982	-0-	527	2	3	9	Y	3	3	1			20
03	1674	X	1261	-0-	-413	-0-	1253	2	8	9	Y	7	6	1			21
*04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1722	2	10	9	Y	9	8	1			22

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	22	1	252	2	Y	-0-					4
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	1	1	546	2	Y	-0-					4
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					4
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	3	1	441	2	Y	-0-					4
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	18	1	444	2	Y	-0-					4
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	2	Y	-0-					4

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	150	1	1682	2	Y	-0-					1
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	3	1	1823	2	Y	-0-					1
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					1
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	10	1	1760	2	Y	-0-					1
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	72	1	1768	2	Y	-0-					1
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	138	1	1716	2	Y	-0-					1

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

11	1800	N	1453	-0-	-347	-0-	119	1	1334	2	Y	-0-					3
12	1767	N	1290	-0-	-477	-0-	2	1	1288	2	Y	-0-					3
01	1674	N	1276	-0-	-398	-0-	1276	2			Y	-0-					3
02	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	6	1	1030	2	Y	-0-					3
03	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	44	1	1064	2	Y	-0-					3
04	1230	N	1106	-0-	-124	-0-	82	1	1024	2	Y	-0-					3

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

11	2147	N	1804	-0-	-343	-0-	148	1	1653	2	Y	3	3	1			16
							3	9									
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	3	1	1822	2	Y	4	4	1			16
							4	9									
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1856	2	2	9	Y	2	3	1			15
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	9	1	1566	2	Y	5	5	1			15
							6	9									
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	72	1	1759	2	Y	11	10	1			16
							12	9									
*04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	30	1	1947	2	Y	16	15	1			17
							18	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

11	3540	X	1259	-0-	-2281	-0-	231 59	1 9	969	2	Y	54	67	1			120
12	3658	X	855	-0-	-2803	-0-	112	1	743	2	Y	-0-					120
01	2046	X	374	-0-	-1672	-0-	374	2			Y	-0-	120	1			-0-
02	952	X	855	-0-	-97	-0-	331	1	524	2	Y	-0-					-0-
03	1054	X	637	-0-	-417	-0-	88	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	114	-0-	-246	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	398	1	1666	2	Y	-0-	53	1			37
12	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	216	1	1430	2	Y	-0-					37
01	SHUT IN		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-	37	1			-0-
02	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	628	1	997	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-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

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24291	X	24291	-0-	-0-	-0-	1660	1	21520	2	Y	1010	1084	1			1
							1111	9									
12	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	2844	1	17972	2	Y	1136	1137	1			-0-
							1250	9									
01	30535	X	19990	-0-	-10545	-0-	4532	1	14453	2	Y	914	914	1			-0-
							1005	9									
02	27384	X	15793	-0-	-11591	-0-	3588	1	11310	2	Y	814	800	1			14
							895	9									
03	30318	X	15200	-0-	-15118	-0-	3522	1	10765	2	Y	830	790	1			54
							913	9									
04	24300	X	11528	-0-	-12772	-0-	2377	1	8600	2	Y	501	461	1			94
							551	9									

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

11	4080	X	3664	-0-	-416	-0-	299	1	3351	2	Y	13	21	1			1
							14	9									
12	4216	X	3960	-0-	-256	-0-	7	1	3908	2	Y	41	41	1			1
							45	9									
01	4216	X	3921	-0-	-295	-0-	3880	2	41	9	Y	37	38	1			-0-
02	3584	X	3464	-0-	-120	-0-	20	1	3411	2	Y	30	29	1			1
							33	9									
03	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	143	1	3490	2	Y	29	28	1			2
							32	9									
04	3840	X	3436	-0-	-404	-0-	253	1	3141	2	Y	38	35	1			5
							42	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	Y	-0-	24	1			8
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	7481	-0-	-1579	-0-	612	1	6856	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
12	9362	X	7161	-0-	-2201	-0-	14	1	7143	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
01	9083	X	7503	-0-	-1580	-0-	7503	2			Y	-0-					9
02	6244	X	6030	-0-	-214	-0-	35	1	5995	2	Y	-0-					9
03	6913	X	5847	-0-	-1066	-0-	230	1	5617	2	Y	-0-					9
04	6690	X	5422	-0-	-1268	-0-	404	1	5018	2	Y	-0-					9

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	781	1	8744	2	Y	18	20	1			3
							20	9									
12	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	7	1	3560	2	Y	22	22	1			3
							24	9									
01	3782	X	3576	-0-	-206	-0-	3556	2	20	9	Y	18	19	1			2
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	18	1	3133	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
03	3441	X	3435	-0-	-6	-0-	134	1	3283	2	Y	16	15	1			3
							18	9									
*04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	246	1	3063	2	Y	24	22	1			5
							26	9									

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1982	-0-	-88	-0-	162	1	1820	2	Y	-0-					7
12	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	4	1	1951	2	Y	-0-					7
01	2108	N	2013	-0-	-95	-0-	2013	2			Y	-0-					7
02	1848	N	1799	-0-	-49	-0-	10	1	1789	2	Y	-0-					7
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	77	1	1878	2	Y	-0-					7
04	1950	N	1858	-0-	-92	-0-	138	1	1720	2	Y	-0-					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	1	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 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
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	318	1	1332	2	Y	-0-	51	1			-0-
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	225	1	1496	2	Y	64					64
							70	9									
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	1959	2	195	9	Y	177	220	1			21
02	T. A.		1711	-0-	1711	1711	661	1	1050	2	Y	-0-					21
03	T. A.		2086	-0-	2086	3797	287	1	1799	2	Y	-0-					21
04	T. A.		2131	-0-	2131	5928	2131	2			Y	-0-					21

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

11	510	N	142	-0-	-368	-0-	32	1	77	2	N	30	178	1			25
							33	9									
12	775	N	52	-0-	-723	-0-	15	1	34	2	N	3					28
							3	9									
01	1054	N	55	-0-	-999	-0-	17	1	38	2	N	-0-					28
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					28
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	13	1	32	2	N	-0-					28

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

11	4050	X	3746	-0-	-304	-0-	823	1	2842	2	N	74	193	1			113
							81	9									
12	4216	X	3946	-0-	-270	-0-	792	1	3073	2	N	74					187
							81	9									
01	4216	X	3551	-0-	-665	-0-	784	1	2691	2	N	69	190	1			66
							76	9									
02	3668	X	3216	-0-	-452	-0-	719	1	2413	2	N	76					142
							84	9									
03	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	857	1	3957	2	N	72					214
							79	9									
*04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	845	1	3709	2	N	46	187	1			73
							51	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1403	-0-	-127	-0-	1392	2	11	9	N	10					184
12	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	1690	2	33	9	N	30					214
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1683	2	13	9	N	12					226
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	2	3	9	N	3					229
03	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1609	2	28	9	N	25	186	1			68
04	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	1591	2	6	9	N	5					73

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

11	24930	X	22162	-0-	-2768	-0-	2710	1	19452	3	Y	-0-					331
12	25761	X	22911	-0-	-2850	-0-	2864	1	20047	3	Y	-0-					331
01	25761	X	24248	-0-	-1513	-0-	2961	1	21287	3	Y	-0-					331
02	21756	X	21202	-0-	-554	-0-	2523	1	18624	3	Y	50	184	1			197
							55	9									
03	24962	X	24962	-0-	-0-	-0-	2998	1	21903	3	Y	55	30	1			222
							61	9									
*04	24001	X	24001	-0-	-0-	-0-	2944	1	21013	3	Y	40					262
							44	9									

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	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

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	248	-0-	-1252	-0-	30	1	212	3	Y	5					38
							6	9									
12	1333	N	21	-0-	-1312	-0-	2	1	13	3	Y	5	8	1			35
							6	9									
01	1860	N	29	-0-	-1831	-0-	2	1	17	3	Y	9	11	1			33
							10	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	88	1	648	3	Y	8	10	1			31
							9	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	142	1	1039	3	Y	-0-					31
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	219	1	1565	3	Y	-0-					31

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	1530	X	1000	-0-	-530	-0-	389	1	610	2	N	1					186
							1	9									
12	1581	X	1508	-0-	-73	-0-	395	1	1113	2	N	-0-					186
01	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	400	1	1377	2	N	-0-					186
02	1316	X	1315	-0-	-1	-0-	354	1	944	2	N	15					201
							17	9									
03	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	408	1	1262	2	N	-0-					201
04	1710	X	1092	-0-	-618	-0-	386	1	706	2	N	-0-					201

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	120	N	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

11	330	N	320	-0-	-10	-0-	15	1	305	2	N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	2	N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	442	2	N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	19	1	424	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 -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	145	1	2901	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2125	-0-	-975	-0-	103	1	2022	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2563	-0-	-537	-0-	118	1	2445	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2136	-0-	-664	-0-	108	1	2028	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	134	1	2389	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2374	-0-	-626	-0-	103	1	2271	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	59	1	1166	2	N	-0-					-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	72	1	1502	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1071	-0-	-273	-0-	54	1	1017	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	65	1	1164	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	9014	-0-	6014	6014	392	1	8622	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	82	1	1639	2	N	-0-					-0-
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	85	1	1674	2	N	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	81	1	1674	2	N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	79	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	80	1	1421	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	59	1	1290	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1971	-0-	-189	-0-	94	1	1877	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2161	-0-	-71	-0-	104	1	2057	2	N	-0-					-0-
01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	97	1	2009	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	1651	-0-	-197	-0-	83	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	2052	-0-	-118	-0-	109	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	2100	X	1706	-0-	-394	-0-	74	1	1632	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750	N	683	-0-	-67	-0-	32	1	651	2	N	-0-			-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	N	-0-			-0-
01	682	N	570	-0-	-112	-0-	26	1	544	2	N	-0-			-0-
02	644	N	471	-0-	-173	-0-	24	1	447	2	N	-0-			-0-
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	29	1	510	2	N	-0-			-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	22	1	473	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	13	1	270	2	N	-0-			-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	N	-0-			-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	-0-			-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
01	186	N	117	-0-	-69	-0-	5	1	112	2	N	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-			-0-
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	63	1	1254	2	N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	68	1	1330	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	62	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1181	-0-	-51	-0-	59	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	70	1	1256	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	56	1	1233	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
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	2	N	-0-					-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	19	1	354	2	N	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	27	1	487	2	N	-0-					-0-
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	N	-0-					-0-
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	27	1	591	2	N	-0-					-0-

FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	2561	-0-	-1789	-0-	2561	2			N	-0-					5
12	4495	X	3332	-0-	-1163	-0-	3326	2	6	9	N	5					10
01	4495	X	2798	-0-	-1697	-0-	2798	2			N	-0-					10
02	3808	X	2841	-0-	-967	-0-	2841	2			N	-0-					10
03	3720	X	3202	-0-	-518	-0-	3133	2	69	9	N	63					73
04	3210	X	2174	-0-	-1036	-0-	2172	2	2	9	N	2					75

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
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
04	240	N	67	-0-	-173	-0-	3	1	64	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
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	343	1	1428	2	N	7					130
							8	9									
12	2046	N	1906	-0-	-140	-0-	391	1	1509	2	N	5					135
							6	9									
01	1984	N	1737	-0-	-247	-0-	359	1	1364	2	N	13					148
							14	9									
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	332	1	1419	2	N	44					192
							48	9									
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	389	1	1654	2	N	29	188	1			33
							32	9									
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	383	1	1648	2	N	9					42
							10	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1280	-0-	-1780	-0-	104	1	10	2	N	8	8	8			-0-
							1157	3	9	9							
12	2635	X	741	-0-	-1894	-0-	58	1	6	2	N	8	8	8			-0-
							668	3	9	9							
01	2294	X	950	-0-	-1344	-0-	76	1	8	2	N	15	15	8			-0-
							849	3	17	9							
02	1568	X	651	-0-	-917	-0-	50	1	5	2	N	15	15	8			-0-
							579	3	17	9							
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	65	1	6	2	N	7	7	8			-0-
							763	3	8	9							
04	930	N	765	-0-	-165	-0-	58	1	6	2	N	6	6	8			-0-
							694	3	7	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	T. A.		-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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					92
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	N	-0-					92
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	316	2	N	2					94
							2	9									
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	5	1	28	2	N	-0-					94
03	310	N	37	-0-	-273	-0-	5	1	32	2	N	-0-					94
04	330	N	19	-0-	-311	-0-	3	1	16	2	N	-0-					94

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1062	-0-	-468	-0-	41	1	896	2	Y	114	171	1			195
							125	9									
12	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	42	1	973	2	Y	106	73	1			228
							117	9									
01	1426	N	1200	-0-	-226	-0-	40	1	1014	2	Y	133	244	1			117
							146	9									
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	Y	94	38	1			173
							103	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	46	1	1021	2	Y	129	156	1			146
							142	9									
*04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	2	Y	132	38	1			240
							145	9									

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

11	1230	N	11	-0-	-1219	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	7	-0-	-737	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

11	1470	N	1230	-0-	-240	-0-	52	1	1134	2	Y	40	33	1			196
							44	9									
12	1550	N	1269	-0-	-281	-0-	51	1	1179	2	Y	35	13	1			218
							39	9									
01	1705	N	1358	-0-	-347	-0-	50	1	1263	2	Y	41	46	1			213
							45	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	53	1	1145	2	Y	35	196	1			52
							39	9									
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	67	1	1501	2	Y	38	29	1			61
							42	9									
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	72	1	1498	2	Y	39	7	1			93
							43	9									

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

11	2814	X	591	-0-	-2223	-0-	161	1	387	2	Y	39	116	1			66
							43	9									
12	1457	X	628	-0-	-829	-0-	175	1	412	2	Y	37	17	1			86
							41	9									
01	1457	X	341	-0-	-1116	-0-	93	1	204	2	Y	40	15	1			111
							44	9									
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	619	1	1319	2	Y	38	12	1			137
							42	9									
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	39	123	1			53
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	39	4	1			88

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6609	X	-0-	-0-	-6609	-0-					Y	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
02	6244	X	1465	-0-	-4779	-0-	65	1	1400	2	Y	-0-					-0-
03	875	X	875	-0-	-0-	-0-	38	1	837	2	Y	-0-					-0-
*04	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	55	1	1142	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 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
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	447	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	Y	-0-					1
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	41	1	1030	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	79	1	1697	2	Y	-0-					1
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	82	1	1834	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	69	1	1427	2	Y	-0-					1

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1541	-0-	-259	-0-	187	1	1339	3	Y	14					118
							15	9									
12	775	N	320	-0-	-455	-0-	38	1	267	3	Y	14	61	1			71
							15	9									
01	1891	N	317	-0-	-1574	-0-	39	1	278	3	Y	-0-					71
02	700	N	688	-0-	-12	-0-	82	1	606	3	Y	-0-					71
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	279	1	2040	3	Y	-0-					71
*04	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	351	1	2507	3	Y	-0-					71

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	338	1	2429	3	Y	7					12
							8	9									
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	336	1	2350	3	Y	8	12	1			8
							9	9									
01	3503	X	1610	-0-	-1893	-0-	197	1	1413	3	Y	-0-					8
02	2884	X	1667	-0-	-1217	-0-	199	1	1468	3	Y	-0-					8
03	3193	X	2177	-0-	-1016	-0-	257	1	1880	3	Y	36					44
							40	9									
04	2790	X	2079	-0-	-711	-0-	252	1	1795	3	Y	29					73
							32	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2308	-0-	-1262	-0-	282	1	2026	3	Y	-0-					37
12	3689	X	2191	-0-	-1498	-0-	274	1	1917	3	Y	-0-					37
01	3689	X	2384	-0-	-1305	-0-	290	1	2082	3	Y	11					48
							12	9									
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	400	1	2952	3	Y	8					56
							9	9									
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	349	1	2546	3	Y	7					63
							8	9									
*04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	385	1	2748	3	Y	18					81
							20	9									

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
11	1740	X	1735	-0-	-5	-0-	212	1	1519	3	Y	4	6	1			17
							4	9									
12	1674	X	429	-0-	-1245	-0-	53	1	374	3	Y	2					19
							2	9									
01	713	X	568	-0-	-145	-0-	69	1	493	3	Y	5	12	1			12
							6	9									
02	1484	N	594	-0-	-890	-0-	70	1	516	3	Y	7					19
							8	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	81	1	594	3	Y	-0-					19
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	109	1	781	3	Y	-0-					19

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	70	1	502	3	Y	-0-					12
12	713	N	614	-0-	-99	-0-	77	1	537	3	Y	-0-					12
01	620	N	443	-0-	-177	-0-	54	1	389	3	Y	-0-					12
02	532	N	174	-0-	-358	-0-	21	1	153	3	Y	-0-					12
03	620	N	164	-0-	-456	-0-	20	1	144	3	Y	-0-					12
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					12

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					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

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
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	56 2	1 9	402	3	Y	2					14
12	527	N	308	-0-	-219	-0-	38 2	1 9	268	3	Y	2	3	1			13
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	46	1	331	3	Y	-0-					13
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	54	1	395	3	Y	-0-					13
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	78	1	571	3	Y	-0-					13
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	82	1	588	3	Y	-0-					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	406	1	2913	3	Y	-0-					30
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	463	1	3239	3	Y	-0-					30
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	656	1	4719	3	Y	-0-					30
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	653	1	4818	3	Y	-0-					30
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	770	1	5626	3	Y	-0-					30
*04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	276	1	1969	3	Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	4778	-0-	-1642	-0-	584	1	4194	3	Y	-0-					10
12	6634	X	3961	-0-	-2673	-0-	495	1	3466	3	Y	-0-					10
01	6634	X	4511	-0-	-2123	-0-	544	1	3915	3	Y	47					57
							52	9									
02	4452	X	4344	-0-	-108	-0-	514	1	3791	3	Y	35					92
							39	9									
03	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	709	1	5179	3	Y	13					105
							14	9									
*04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	720	1	5138	3	Y	32					137
							35	9									

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	483	1	3467	2	N	-0-					1
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	475	1	3325	2	N	-0-					1
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	479	1	3444	2	N	-0-					1
02	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	453	1	3346	2	N	-0-					1
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	456	1	3328	2	N	-0-					1
*04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	515	1	3676	2	N	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	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

11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	134	1	964	3	Y	14					22
							15	9									
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	166	1	1163	3	Y	14	36	1			-0-
							15	9									
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	136	1	979	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	992	-0-	-44	-0-	118	1	874	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	989	-0-	-344	-0-	119	1	870	3	Y	-0-					-0-
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	148	1	1057	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	251	1	1802	3	Y	-0-					27
12	1984	N	977	-0-	-1007	-0-	122	1	855	3	Y	-0-					27
01	3100	N	8790	-0-	5690	5690	1073	1	7717	3	Y	-0-					27
02	2800	N	8090	-0-	5290	10980	965	1	7125	3	Y	-0-					27
03	3100	N	3116	-0-	16	10996	375	1	2741	3	Y	-0-					27
*04	11056	X	60	-0-	-10996	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

11	90	N	88	-0-	-2	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					35
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					35
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					35
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					35
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	145	1	1061	3	Y	-0-					35
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	97	1	695	3	Y	-0-					35

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2361	-0-	-639	1011	287	1	2060	3	Y	13					35
							14	9									
12	3100	N	2343	-0-	-757	254	291	1	2037	3	Y	14	22	1			27
							15	9									
01	3069	X	2536	-0-	-533	-0-	309	1	2224	3	Y	3	4	1			26
							3	9									
02	2548	X	2163	-0-	-385	-0-	258	1	1902	3	Y	3	4	1			25
							3	9									
03	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	309	1	2257	3	Y	12					37
							13	9									
*04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	353	1	2518	3	Y	10					47
							11	9									

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	30					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	51					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	43					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					124

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

11	2640	X	2617	-0-	-23	-0-	320	1	2297	3	Y	-0-					95
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	302	1	2117	3	Y	-0-					95
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	319	1	2297	3	Y	-0-					95
02	2436	N	2345	-0-	-91	-0-	280	1	2065	3	Y	-0-					95
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	301	1	2196	3	Y	-0-					95
04	2520	N	2304	-0-	-216	-0-	283	1	2021	3	Y	-0-					95

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	367	1	2637	3	Y	43	65	1			139
							47	9									
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	386	1	2699	3	Y	19					158
							21	9									
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	409	1	2939	3	Y	17	44	1			131
							19	9									
02	2856	X	2462	-0-	-394	-0-	290	1	2144	3	Y	25					156
							28	9									
03	3162	X	2482	-0-	-680	-0-	297	1	2171	3	Y	13	31	1			138
							14	9									
04	3270	X	2909	-0-	-361	-0-	355	1	2531	3	Y	21					159
							23	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

11	1950	X	1908	-0-	-42	-0-	231	1	1657	3	Y	18					23
							20	9									
12	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	256	1	1795	3	Y	20	30	1			13
							22	9									
01	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	239	1	1715	3	Y	42	51	1			4
							46	9									
02	1792	X	1719	-0-	-73	-0-	200	1	1476	3	Y	39	43	1			-0-
							43	9									
03	2077	X	1940	-0-	-137	-0-	234	1	1706	3	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1840	-0-	-170	-0-	226	1	1614	3	Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 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
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	443	1	3178	3	Y	181	172	1			9
							199	9									
12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	586	1	4099	3	Y	60	69	1			-0-
							66	9									
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	413	1	2971	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	2395	-0-	-937	-0-	286	1	2109	3	Y	-0-					-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	489	1	3570	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3196	-0-	-374	-0-	393	1	2803	3	Y	-0-					-0-

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
11	1260	N	1033	-0-	-227	-0-	126	1	907	3	Y	-0-					71
12	1426	N	1022	-0-	-404	-0-	128	1	894	3	Y	-0-					71
01	1240	N	691	-0-	-549	-0-	84	1	607	3	Y	-0-					71
02	952	N	821	-0-	-131	-0-	98	1	723	3	Y	-0-					71
03	1023	N	815	-0-	-208	-0-	98	1	717	3	Y	-0-					71
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	98	1	699	3	Y	-0-					71

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	266	1	1910	3	Y	54	40	1			39
							59	9									
12	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	277	1	1937	3	Y	54	42	1			51
							59	9									
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	279	1	2009	3	Y	210	261	1			-0-
							231	9									
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	244	1	1804	3	Y	223	98	1			125
							245	9									
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	282	1	2062	3	Y	-0-					125
04	2430	N	2304	-0-	-126	-0-	283	1	2021	3	Y	-0-					125

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
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	519	1	3726	3	Y	-0-					58
12	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	360	1	2523	3	Y	-0-					58
01	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	372	1	2673	3	Y	-0-					58
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	451	1	3331	3	Y	-0-					58
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	426	1	3112	3	Y	-0-					58
*04	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	264	1	1887	3	Y	-0-					58

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2110	-0-	-380	-0-	258	1	1852	3	Y	-0-					19
12	2573	X	1504	-0-	-1069	-0-	188	1	1316	3	Y	-0-					19
01	2480	X	2321	-0-	-159	-0-	283	1	2038	3	Y	-0-					19
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	220	1	1627	3	Y	-0-					19
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	257	1	1876	3	Y	-0-					19
*04	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	367	1	2616	3	Y	-0-					19

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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					3

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	75	1	536	3	Y	-0-					42
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	58	1	408	3	Y	-0-					42
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	170	1	1219	3	Y	-0-					42
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	143	1	1058	3	Y	-0-					42
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	74	1	540	3	Y	-0-					42
04	960	N	596	-0-	-364	-0-	73	1	523	3	Y	-0-					42

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	93	1			21
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	366	3	Y	32	45	1			8
							35	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					8
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					8

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
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	143	1	1026	3	Y	30	23	1			91
							33	9									
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	177	1	1242	3	Y	30	24	1			97
							33	9									
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	115	1	830	3	Y	12	20	1			89
							13	9									
02	1120	N	935	-0-	-185	-0-	110	1	811	3	Y	13	10	1			92
							14	9									
03	1457	N	873	-0-	-584	-0-	105	1	764	3	Y	4	8	1			88
							4	9									
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	104	1	739	3	Y	1					89
							1	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	144	1	1034	3	Y	14					37
							15	9									
12	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	164	1	1151	3	Y	14	51	1			-0-
							15	9									
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	119	1	854	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	693	-0-	-427	-0-	83	1	610	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	713	-0-	-620	-0-	86	1	627	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	822	-0-	-108	-0-	101	1	721	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-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

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	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

11	2880	X	2569	-0-	-311	-0-	312	1	2237	3	Y	18	13	1			65
							20	9									
12	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	352	1	2464	3	Y	18	14	1			69
							20	9									
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	358	1	2577	3	Y	-0-					69
02	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	361	1	2662	3	Y	-0-					69
03	2852	X	2789	-0-	-63	-0-	334	1	2443	3	Y	11	21	1			59
							12	9									
*04	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	421	1	3007	3	Y	3					62
							3	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	185	1	1329	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	140	1	982	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	241	1	1733	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	991	-0-	-17	-0-	118	1	873	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	115	1	842	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	921	-0-	-159	-0-	113	1	808	3	Y	-0-					-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	67	1	481	3	Y	34	26	1			8
							37	9									
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	62	1	434	3	Y	14	17	1			5
							15	9									
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	53	1	378	3	Y	33	31	1			7
							36	9									
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	49	1	359	3	Y	36	31	1			12
							40	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50	1	363	3	Y	31	38	1			5
							34	9									
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	60	1	430	3	Y	32	36	1			1
							35	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	423	1	3037	3	Y	50	48	1			11
							55	9									
12	3844	X	3224	-0-	-620	-0-	401	1	2804	3	Y	17	22	1			6
							19	9									
01	3844	X	2770	-0-	-1074	-0-	332	1	2386	3	Y	47	53	1			-0-
							52	9									
02	3640	X	3071	-0-	-569	-0-	356	1	2629	3	Y	78	55	1			23
							86	9									
03	3627	X	3421	-0-	-206	-0-	412	1	3009	3	Y	-0-					23
04	3510	X	3368	-0-	-142	-0-	414	1	2954	3	Y	-0-					23

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

11	5010	X	3841	-0-	-1169	-0-	455	1	3266	3	Y	109	85	1			57
							120	9									
12	5177	X	3281	-0-	-1896	-0-	404	1	2826	3	Y	46	57	1			46
							51	9									
01	4495	X	3445	-0-	-1050	-0-	410	1	2950	3	Y	77	72	1			51
							85	9									
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	594	1	4384	3	Y	83	72	1			62
							91	9									
03	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	645	1	4713	3	Y	12	14	1			60
							13	9									
04	3690	X	2464	-0-	-1226	-0-	301	1	2150	3	Y	12	14	1			58
							13	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

11	7560	X	7423	-0-	-137	-0-	898	1	6447	3	Y	71	55	1			25
							78	9									
12	8618	X	7234	-0-	-1384	-0-	900	1	6301	3	Y	30	37	1			18
							33	9									
01	8618	X	6941	-0-	-1677	-0-	847	1	6091	3	Y	3	3	1			18
							3	9									
02	6776	X	5231	-0-	-1545	-0-	624	1	4603	3	Y	4	3	1			19
							4	9									
03	7502	X	6832	-0-	-670	-0-	820	1	5988	3	Y	22	26	1			15
							24	9									
04	7260	X	6315	-0-	-945	-0-	773	1	5518	3	Y	22	25	1			12
							24	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	613	1	4403	3	N	23					163
							25	9									
12	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	876	1	6132	3	N	37					200
							41	9									
01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	931	1	6692	3	N	30	173	1			57
							33	9									
02	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	751	1	5540	3	N	33					90
							36	9									
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	916	1	6693	3	N	30					120
							33	9									
*04	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	867	1	6185	3	N	28					148
							31	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

11	1980	X	1818	-0-	-162	-0-	217	1	1555	3	Y	42	32	1			10
							46	9									
12	2046	X	1857	-0-	-189	-0-	230	1	1607	3	Y	18	22	1			6
							20	9									
01	1984	X	1580	-0-	-404	-0-	188	1	1351	3	Y	37	34	1			9
							41	9									
02	1792	X	1468	-0-	-324	-0-	170	1	1254	3	Y	40	34	1			15
							44	9									
03	1891	X	1464	-0-	-427	-0-	175	1	1277	3	Y	11	14	1			12
							12	9									
04	1830	X	1405	-0-	-425	-0-	171	1	1221	3	Y	12	13	1			11
							13	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

11	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	227	1	1629	3	Y	110	104	1			45
							121	9									
12	2201	N	1880	-0-	-321	-0-	230	1	1608	3	Y	38	48	1			35
							42	9									
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	238	1	1713	3	Y	-0-					35
02	1848	N	1518	-0-	-330	-0-	181	1	1337	3	Y	-0-					35
03	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	212	1	1551	3	Y	41	61	1			15
							45	9									
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	229	1	1634	3	Y	41					56
							45	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

11	3690	X	3055	-0-	-635	-0-	372	1	2669	3	Y	13					37
							14	9									
12	3813	X	2825	-0-	-988	-0-	351	1	2457	3	Y	15	23	1			29
							17	9									
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	392	1	2818	3	Y	3	4	1			28
							3	9									
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	358	1	2645	3	Y	3	4	1			27
							3	9									
03	3162	X	1827	-0-	-1335	-0-	219	1	1602	3	Y	5					32
							6	9									
04	3120	X	1715	-0-	-1405	-0-	210	1	1501	3	Y	4					36
							4	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		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

11	1860	N	1585	-0-	-275	-0-	193 10	1 9	1382	3	Y	9					36
12	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	200 12	1 9	1401	3	Y	11	16	1			31
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	212 21	1 9	1527	3	Y	19	24	1			26
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	183 20	1 9	1351	3	Y	18	23	1			21
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	203 29	1 9	1484	3	Y	26					47
04	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	204 23	1 9	1458	3	Y	21					68

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	641 28	1 9	4600	3	Y	25	38	1			86
12	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	699 12	1 9	4896	3	Y	11					97
01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	699 29	1 9	5029	3	Y	26	68	1			55
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	621 44	1 9	4584	3	Y	40					95
03	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	750	1	5477	3	Y	-0-					95
*04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	852	1	6083	3	Y	-0-					95

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

11	180	N	155	-0-	-25	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					4
12	248	N	53	-0-	-195	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					4
01	217	N	57	-0-	-160	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					4
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					4
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					4
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

11	4650	X	3890	-0-	-760	-0-	476	1	3414	3	Y	-0-					-0-
12	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	754	1	5280	3	Y	-0-					-0-
01	4805	X	4033	-0-	-772	-0-	492	1	3541	3	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3517	-0-	-543	-0-	420	1	3097	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4050	-0-	-569	-0-	488	1	3562	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4145	-0-	-325	-0-	509	1	3636	3	Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	208	1	1494	3	Y	112	87	1			42
							123	9									
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	214	1	1500	3	Y	48	58	1			32
							53	9									
01	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	223	1	1602	3	Y	-0-					32
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	191	1	1411	3	Y	-0-					32
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	236	1	1722	3	Y	136	165	1			3
							150	9									
*04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	252	1	1802	3	Y	141	158	1			-0-
							155	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	54	1	390	3	Y	89	85	1			5
							98	9									
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	386	3	Y	30	35	1			-0-
							33	9									
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	385	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	45	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	53	1	390	3	Y	-0-					-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	393	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

11	2610	X	1194	-0-	-1416	-0-	146	1	1048	3	Y	-0-					35
12	1612	X	306	-0-	-1306	-0-	38	1	268	3	Y	-0-					35
01	1302	X	1098	-0-	-204	-0-	134	1	964	3	Y	-0-					35
02	1120	N	1031	-0-	-89	-0-	123	1	908	3	Y	-0-					35
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	173	1	1261	3	Y	-0-					35
*04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	211	1	1505	3	Y	-0-					35

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	208	1	1496	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
12	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	216	1	1515	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	231	1	1663	3	Y	67	62	1			7
							74	9									
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	217	1	1602	3	Y	72	63	1			16
							79	9									
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	250	1	1824	3	Y	7	9	1			14
							8	9									
*04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	256	1	1828	3	Y	7	8	1			13
							8	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	93	1	668	3	Y	90	70	1			69
							99	9									
12	868	N	828	-0-	-40	-0-	98	1	688	3	Y	38	47	1			60
							42	9									
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	97	1	701	3	Y	64	59	1			65
							70	9									
02	812	N	774	-0-	-38	-0-	83	1	616	3	Y	68	60	1			73
							75	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	98	1	716	3	Y	29	35	1			67
							32	9									
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	106	1	753	3	Y	30	33	1			64
							33	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

11	10800	X	9732	-0-	-1068	-0-	1167	1	8377	3	Y	171	162	1			80
							188	9									
12	11284	X	9262	-0-	-2022	-0-	1150	1	8047	3	Y	59	75	1			64
							65	9									
01	11284	X	8800	-0-	-2484	-0-	1070	1	7697	3	Y	30	48	1			46
							33	9									
02	9380	X	7767	-0-	-1613	-0-	920	1	6793	3	Y	49	50	1			45
							54	9									
03	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	1212	1	8853	3	Y	63	95	1			13
							69	9									
*04	13756	X	13756	-0-	-0-	-0-	1682	1	12005	3	Y	63					76
							69	9									

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

11	7350	X	6240	-0-	-1110	-0-	757	1	5432	3	Y	46	44	1			146
							51	9									
12	7595	X	6269	-0-	-1326	-0-	781	1	5470	3	Y	16	20	1			142
							18	9									
01	7130	X	6217	-0-	-913	-0-	755	1	5429	3	Y	30	48	1			124
							33	9									
02	6244	X	5597	-0-	-647	-0-	661	1	4882	3	Y	49	50	1			123
							54	9									
03	6448	X	6187	-0-	-261	-0-	743	1	5430	3	Y	13	19	1			117
							14	9									
*04	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	792	1	5652	3	Y	13					130
							14	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	143 161	1 9	1024	3	Y	146	114	1			51
12	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	142 68	1 9	995	3	Y	62	76	1			37
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	140 63	1 9	1007	3	Y	57	53	1			41
02	1232	N	1075	-0-	-157	-0-	120 67	1 9	888	3	Y	61	53	1			49
03	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	140 15	1 9	1020	3	Y	14	17	1			46
*04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	148 17	1 9	1057	3	Y	15	17	1			44

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	360 23	1 9	2585	3	Y	21	32	1			52
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	371 11	1 9	2594	3	Y	10					62
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	377 13	1 9	2711	3	Y	12	31	1			43
02	2912	X	2356	-0-	-556	-0-	279 20	1 9	2057	3	Y	18					61
03	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	308 29	1 9	2249	3	Y	26	61	1			26
04	3000	X	2534	-0-	-466	-0-	306 47	1 9	2181	3	Y	43					69

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1323	-0-	-417	-0-	162	1	1161	3	Y	-0-					16
12	1705	X	1227	-0-	-478	-0-	153	1	1074	3	Y	-0-					16
01	1612	X	1237	-0-	-375	-0-	151	1	1086	3	Y	-0-					16
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	135	1	999	3	Y	-0-					16
03	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	149	1	1088	3	Y	-0-					16
*04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	148	1	1057	3	Y	-0-					16

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1919	-0-	-1021	-0-	232 21	1 9	1666	3	Y	19					22
12	3038	X	2541	-0-	-497	-0-	315 24	1 9	2202	3	Y	22	33	1			11
01	3038	X	2445	-0-	-593	-0-	294 40	1 9	2111	3	Y	36	44	1			3
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	254 37	1 9	1874	3	Y	34	37	1			-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	310 4	1 9	2262	3	Y	4					4
*04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	338 3	1 9	2411	3	Y	3					7

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	47	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	25	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					-0-
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10786 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	137	1	985	3	Y	-0-					37
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	173	1	1208	3	Y	-0-					37
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	144	1	1035	3	Y	-0-					37
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	131	1	968	3	Y	-0-					37
03	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	141	1	1031	3	Y	-0-					37
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	158	1	1128	3	Y	-0-					37

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4143	-0-	-657	-0-	3923	2	220	9	N	200	173	1			135
12	4960	X	4005	-0-	-955	-0-	3748	2	257	9	N	234	358	1			11
01	4960	X	4251	-0-	-709	-0-	3941	2	310	9	N	282	183	1			110
02	3864	X	3740	-0-	-124	-0-	3549	2	191	9	N	174	183	1			101
*03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4055	2	226	9	N	205	187	1			119
*04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4223	2	182	9	N	165	181	1			103

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	391	1	2810	3	Y	34	26	1			13
							37	9									
12	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	957	1	6699	3	Y	14	17	1			10
							15	9									
01	2387	X	1497	-0-	-890	-0-	179	1	1285	3	Y	30	28	1			12
							33	9									
02	2800	X	1738	-0-	-1062	-0-	203	1	1500	3	Y	32	28	1			16
							35	9									
03	3100	X	2617	-0-	-483	-0-	315	1	2300	3	Y	2	3	1			15
							2	9									
04	3000	X	2352	-0-	-648	-0-	289	1	2061	3	Y	2	3	1			14
							2	9									

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2204	-0-	-76	-0-	267	1	1913	3	Y	22	17	1			24
							24	9									
12	2821	X	2093	-0-	-728	-0-	260	1	1822	3	Y	10	12	1			22
							11	9									
01	2821	X	1746	-0-	-1075	-0-	211	1	1516	3	Y	17	16	1			23
							19	9									
02	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	243	1	1790	3	Y	18	16	1			25
							20	9									
03	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	304	1	2217	3	Y	5	6	1			24
							6	9									
*04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	376	1	2683	3	Y	5	6	1			23
							6	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	649	-0-	-161	-0-	79	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	783	-0-	-23	-0-	98	1	685	3	Y	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	115	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	110	1	815	3	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	130	1	952	3	Y	-0-					-0-
*04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	143	1	1023	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

11	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	142	1	1019	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	997	-0-	-522	-0-	125	1	872	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	140	1	1008	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	818	-0-	-218	-0-	98	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	112	1	817	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	958	-0-	-152	-0-	118	1	840	3	Y	-0-					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) //CONT.// 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
04	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

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	116	2	N	-0-					22
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	N	-0-					22
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					22
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					22

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

11	213	X	213	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	N	3					100
							3	9									
12	1054	X	90	-0-	-964	-0-	90	2			N	-0-					100
01	1054	X	179	-0-	-875	-0-	2	1	177	2	N	-0-					100
02	952	X	4	-0-	-948	-0-	4	2			N	-0-					100
03	651	X	49	-0-	-602	-0-	2	1	47	2	N	-0-					100
*04	210	X	145	-0-	-65	-0-	4	1	141	2	N	-0-					100

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	10					172
							11	9									
12	186	N	68	-0-	-118	-0-	66	2	2	9	N	2					174
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	N	-0-					174
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	N	6					180
							7	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	340	2	N	5					185
							6	9									
*04	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	2	N	-0-					185

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
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	59	1	1094	2	N	28					242
							31	9									
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	28	1	1143	2	N	45	177	1			110
							50	9									
01	1147	N	648	-0-	-499	-0-	15	1	607	2	N	24					134
							26	9									
02	1400	N	1166	-0-	-234	-0-	26	1	1100	2	N	36					170
							40	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	24	1	1147	2	N	35					205
							39	9									
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	22	1	1034	2	N	32	175	1			62
							35	9									

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
11	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	440	1	17018	2	N	438	386	1			287
							482	9									
12	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	57	1	17967	2	N	463	580	1			170
							509	9									
01	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	224	1	18582	2	N	309	385	1			94
							340	9									
02	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	77	1	13299	2	N	222	181	1			135
							244	9									
03	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	524	1	15713	2	N	241	187	1			189
							265	9									
*04	18540	X	17044	-0-	-1496	-0-	515	1	16290	2	N	217	189	1			217
							239	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	14B2	EXT	3248	-0-	3248	3248	96 118	1 9	3034	2	N	107					140

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

11	3000	X	1800	-0-	-1200	-0-	42 122	1 9	1636	2	N	111	298	1			77
12	2480	X	1556	-0-	-924	-0-	5 59	1 9	1492	2	N	54					131
01	2480	X	2416	-0-	-64	-0-	28 64	1 9	2324	2	N	58					189
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	14 51	1 9	2441	2	N	46					235
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	92 62	1 9	2755	2	N	56					291
*04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	73 45	1 9	2310	2	N	41					332

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10808 - 10835

11	63712	X	63712	-0-	-0-	-0-	1494 4434	1 9	57784	2	N	4031	3946	1			85
12	81722	X	81722	-0-	-0-	-0-	241 5557	1 9	75924	2	N	5052	4997	1			140
01	80741	X	80741	-0-	-0-	-0-	907 4688	1 9	75146	2	N	4262	4225	1			177
02	65826	X	65826	-0-	-0-	-0-	356 3637	1 9	61833	2	N	3306	3296	1			187
03	81716	X	66558	-0-	-15158	-0-	2056 2897	1 9	61605	2	N	2634	2687	1			134
*04	79080	X	62400	-0-	-16680	-0-	1847 2193	1 9	58360	2	N	1994	1911	1			217

SULLIVAN WELL #: 20 RRCID -> 260339 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117

11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	6 24	1 9	228	2	N	22					144
12	713	N	200	-0-	-513	-0-	1 14	1 9	185	2	N	13					157
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	8 28	1 9	650	2	N	25					182
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	3 41	1 9	506	2	N	37					219
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	22 19	1 9	663	2	N	17	181	1			55
*04	660	N	607	-0-	-53	-0-	18 24	1 9	565	2	N	22					77

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	2	N	-0-					75
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	45					120
							50	9									
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	2	N	-0-					120
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	37	1	155	2	N	-0-					120
03	248	N	130	-0-	-118	-0-	19	1	111	2	N	-0-					120
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	15	1	102	2	N	6					126
							7	9									

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	337	1	2282	2	N	41					103
							45	9									
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	340	1	2374	2	N	50					153
							55	9									
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	391	1	1953	2	N	2					155
							2	9									
02	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	463	1	1924	2	N	8					163
							9	9									
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	372	1	2124	2	N	14					177
							15	9									
*04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	350	1	2325	2	N	43					220
							47	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	558	-0-	-42	-0-	72	1	486	2	N	-0-					103
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	75	1	526	2	N	-0-					103
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	97	1	487	2	N	-0-					103
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	104	1	430	2	N	-0-					103
03	589	N	543	-0-	-46	-0-	81	1	462	2	N	-0-					103
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	71	1	474	2	N	-0-					103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	2	N	-0-					177
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	2	N	-0-	32	1			145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					145
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					145
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					145

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	N	-0-					20
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					20

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	62 32	1 9	420	2	N	29	149	1			45
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	78 33	1 9	546	2	N	30					75
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	91 20	1 9	456	2	N	18					93
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	106 24	1 9	440	2	N	22					115
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	90 24	1 9	516	2	N	22					137
*04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	72 29	1 9	482	2	N	26					163

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	94	1			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

FORGATES (YEGUA C 8400) 31963 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OIL PROPERTY MANAGEMENT COMPANY 620587
ENGLE WELL #: 1 RRCID -> 123998 COMPL. DATE 03/03/1987 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8425 - 8437

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEASAR GARCIA "B" WELL #: B 1 RRCID -> 164718 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 7928

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015 - P/A 11/03/2015

OLVERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

11	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	370	1	2454	2	N	20							40
							22	9											
12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	205	1	2724	2	N	32							72
							35	9											
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	67	1	891	2	N	33							105
							36	9											
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	742	1	2062	2	N	33	138	1					-0-
							36	9											
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT							-0-
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT							-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	650	2	Y	69	65	1			11
						76	9									
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	59	1	614	2	Y	61	67	1			5
						67	9									
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	619	2	Y	72	70	1			7
						79	9									
02	728 N	653	-0-	-75	-0-	27	1	548	2	Y	71	73	1			5
						78	9									
03	744 N	656	-0-	-88	-0-	15	1	579	2	Y	56	48	1			13
						62	9									
04	720 N	505	-0-	-215	-0-	469	2	36	9	Y	33	36	1			10

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					170
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

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
11	2747 R	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					29
12	1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					29
01	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					29
*02	175 R	175	-0-	-0-	-0-	168	4	7	9	N	6					35
03	4278 #	384	-0-	-3894	-0-	380	4	4	9	N	4					39
04	2760 #	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					39

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	6300	X	5402	-0-	-898	-0-	4498	2	904	9	Y	822	869	1			21
12	5673	X	5497	-0-	-176	-0-	4664	2	833	9	Y	757	688	1			90
01	5673	X	5378	-0-	-295	-0-	4450	2	928	9	Y	844	828	0			106
*02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	306	1	3960	2	Y	916	956	1			66
							1008	9									
*03	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	253	1	4702	2	Y	958	921	1			103
							1054	9									
*04	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	146	1	4889	2	Y	897	944	1			56
							987	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	453	-0-	-27	-0-	421	2	32	9	Y	29	30	1			1
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	314	2	29	9	Y	26	24	1			3
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	15	16	0			2
*02	420	N	384	-0-	-36	-0-	25	1	318	2	Y	37	36	1			3
							41	9									
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	Y	33	32	1			4
							36	9									
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14	1	483	2	Y	29	31	1			2
							32	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		876	-0-	876	876	454	2	422	9	Y	384	375	1			9
12	1418		1418	-0-	-0-	876	1029	2	389	9	Y	354	321	1			42
01	556		556	-0-	-0-	876	446	2	110	9	Y	100	126	0			16
*02	1324	N	448	-0-	-876	-0-	31	1	399	2	Y	16	30	1			2
							18	9									
*03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	7	1	227	2	Y	52	49	1			3
							57	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	#	5255	-0-	-385	-0-	4998	2	257	9	Y	234	250	1			6
12	5592	R	5592	-0-	-0-	-0-	5354	2	238	9	Y	216	196	1			26
01	5797		5766	-0-	-31	-0-	5445	2	321	9	Y	292	282	0			36
*02	5236		5086	-0-	-150	-0-	346	1	4479	2	Y	237	255	1			18
							261	9									
*03	5797		5006	-0-	-791	-0-	238	1	4442	2	Y	296	282	1			32
							326	9									
04	5580	#	5569	-0-	-11	-0-	153	1	5122	2	Y	267	282	1			17
							294	9									

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XOG OPERATING LLC 945921
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	#	1870	-0-	-170	-0-	263	1	1607	2	N	-0-					-0-
12	2108	#	60	-0-	-2048	-0-	51	1	9	2	N	-0-					-0-
01	2077	#	626	-0-	-1451	-0-	201	1	425	2	N	-0-					-0-
02	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	#	-0-	-0-	-1860	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3	N	3	-0-	-0-		-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-		-0-	23	1	4	2	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-		-0-	16	1	34	2	N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3		-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60		-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5590	2	147	9	N	134					209
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5670	2	120	9	N	109	193	1			125
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4740	2	77	9	N	70	180	1			15
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5566	2	131	9	N	119					134
03	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	6917	2	147	9	N	134	195	1			73
*04	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6325	2	114	9	N	104					177

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

11	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1404	2	9	9	N	8					150
12	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	1466	2	11	9	N	10					160
01	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					160
02	1372	X	1024	-0-	-348	-0-	1024	2			N	-0-					160
03	1519	X	1249	-0-	-270	-0-	1249	2			N	-0-					160
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					160

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

11	1530	X	765	-0-	-765	-0-	532	1	220	2	N	12					126
							13	9									
12	1581	X	200	-0-	-1381	-0-	19	1	181	2	N	-0-					126
01	1581	X	369	-0-	-1212	-0-	152	1	216	2	N	1					127
							1	9									
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	1	102	1			26
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					26
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					26

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	X	508	-0-	-302	-0-	39	1	469	2	N	-0-					119
12	682	X	465	-0-	-217	-0-	32	1	433	2	N	-0-					119
01	603	X	603	-0-	-0-	-0-	44	1	559	2	N	-0-					119
02	555	X	555	-0-	-0-	-0-	43	1	512	2	N	-0-					119
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	73	1	498	2	N	1					120
							1	9									
04	570	X	551	-0-	-19	-0-	73	1	478	2	N	-0-					120

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

11	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	1473	1	8314	2	N	364	357	1			371
							400	9									
12	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	1404	1	8582	2	N	427	546	1			252
							470	9									
01	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	1397	1	8876	2	N	450	361	1			341
							495	9									
02	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	1294	1	8185	2	N	345	254	1			432
							380	9									
03	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	1018	1	8852	2	N	379	385	1			426
							417	9									
*04	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	993	1	8484	2	N	360	423	1			363
							396	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

11	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	63	1	1702	2	N	10	4	1			122
							11	9									
12	2232	X	1270	-0-	-962	-0-	44	1	1214	2	N	11	2	1			131
							12	9									
01	2945	X	1186	-0-	-1759	-0-	39	1	1136	2	N	10	3	1			138
							11	9									
02	2660	X	925	-0-	-1735	-0-	30	1	881	2	N	13	2	1			149
							14	9									
03	2945	X	1146	-0-	-1799	-0-	29	1	1108	2	N	8	2	1			155
							9	9									
04	1770	X	939	-0-	-831	-0-	24	1	904	2	N	10	3	1			162
							11	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	483	1	2725	2	N	94	37	1			333
							103	9									
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	468	1	2862	2	N	90	231	1			192
							99	9									
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	415	1	2640	2	N	90	38	1			244
							99	9									
02	3080	X	2723	-0-	-357	-0-	362	1	2289	2	N	65	14	1			295
							72	9									
03	3441	X	2886	-0-	-555	-0-	290	1	2520	2	N	69	231	1			133
							76	9									
04	3330	X	1765	-0-	-1565	-0-	177	1	1513	2	N	68	52	1			149
							75	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	3120	X	1216	-0-	-1904	-0-	1113	1	103	9	N	94	189	1			212
12	3131	X	1268	-0-	-1863	-0-	1196	1	72	9	N	65	183	1			94
01	3131	X	1224	-0-	-1907	-0-	1129	1	95	9	N	86					180
02	2828	X	1026	-0-	-1802	-0-	963	1	63	9	N	57					237
03	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1354	1	87	9	N	79					316
*04	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	1064	1	1100	2	N	67	188	1			195
							74	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

11	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	490	1	5210	2	N	579	183	1			469
							637	9									
12	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	431	1	4924	2	N	590	684	1			375
							649	9									
01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	433	1	4577	2	N	477	314	1			538
							525	9									
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	402	1	4225	2	N	516	501	1			553
							568	9									
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	431	1	4434	2	N	704	693	1			564
							774	9									
*04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	374	1	3743	2	N	539	766	1			337
							593	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

11	1200	X	208	-0-	-992	-0-	205	1	3	9	N	3					237
12	1240	X	235	-0-	-1005	-0-	233	1	2	9	N	2					239
01	961	X	265	-0-	-696	-0-	234	1	31	9	N	28					267
02	868	X	193	-0-	-675	-0-	191	1	2	9	N	2					269
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					269
04	270	X	173	-0-	-97	-0-	85	1	88	2	N	-0-					269

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10825 - 10830

11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	352	1	4199	2	N	132	9	1			278
							145	9									
12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	451	1	6026	2	N	115	196	1			197
							127	9									
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	466	1	5914	2	N	104	1	1			300
							114	9									
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	445	1	5312	2	N	87	6	1			381
							96	9									
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	815	1	5550	2	N	103	24	1			460
							113	9									
*04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	797	1	5201	2	N	107	203	1			364
							118	9									

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

11	5880	X	2110	-0-	-3770	-0-	2008	1	102	9	N	93	29	1			283
12	6076	X	1939	-0-	-4137	-0-	1850	1	89	9	N	81	27	1			337
01	5270	X	1856	-0-	-3414	-0-	1775	1	81	9	N	74	31	1			380
02	4760	X	1688	-0-	-3072	-0-	1623	1	65	9	N	59	30	1			409
03	2294	X	1795	-0-	-499	-0-	1719	1	76	9	N	69	220	1			258
*04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	1880	1	1944	2	N	93	28	1			323
							102	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	392	1	4169	2	N	149	234	1			95
							164	9									
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	350	1	3999	2	N	150	45	1			200
							165	9									
01	4929	X	4599	-0-	-330	-0-	384	1	4053	2	N	147	238	1			109
							162	9									
02	4452	X	4226	-0-	-226	-0-	354	1	3714	2	N	144	51	1			202
							158	9									
03	4929	X	4744	-0-	-185	-0-	406	1	4182	2	N	142	241	1			103
							156	9									
04	4740	X	4173	-0-	-567	-0-	366	1	3667	2	N	127	47	1			183
							140	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	597	-0-	-1683	-0-	571	1	26	9	N	24	6	1			211
12	2139	X	666	-0-	-1473	-0-	641	1	25	9	N	23	6	1			228
01	1488	X	676	-0-	-812	-0-	645	1	31	9	N	28	7	1			249
02	1344	X	556	-0-	-788	-0-	537	1	19	9	N	17	7	1			259
03	651	X	565	-0-	-86	-0-	550	1	15	9	N	14	7	1			266
*04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	614	1	635	2	N	8	6	1			268
							9	9									

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	1633	-0-	-2717	-0-	1503	1	130	9	N	118	47	1			480
12	4495	X	1794	-0-	-2701	-0-	1659	1	135	9	N	123	44	1			559
01	4495	X	1940	-0-	-2555	-0-	1797	1	143	9	N	130	50	1			639
02	3864	X	1859	-0-	-2005	-0-	1726	1	133	9	N	121	238	1			522
03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	1956	1	142	9	N	129	48	1			603
*04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	2378	1	2459	2	N	124	369	1			358
							136	9									

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
11	14580	X	13289	-0-	-1291	-0-	1952	1	11016	2	N	292	313	1			244
							321	9									
12	15066	X	14522	-0-	-544	-0-	2000	1	12225	2	N	270	318	1			196
							297	9									
01	15066	X	14730	-0-	-336	-0-	1963	1	12469	2	N	271	320	1			147
							298	9									
02	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	1862	1	11781	2	N	450	242	1			355
							495	9									
03	15004	X	14606	-0-	-398	-0-	1453	1	12636	2	N	470	527	1			298
							517	9									
04	14250	X	13656	-0-	-594	-0-	1395	1	11917	2	N	313	364	1			247
							344	9									

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18300	X	14092	-0-	-4208	-0-	1988	1	11222	2	N	802	776	1			472
							882	9									
12	17980	X	14534	-0-	-3446	-0-	1917	1	11723	2	N	813	785	1			500
							894	9									
01	17980	X	14848	-0-	-3132	-0-	1884	1	11968	2	N	905	791	1			614
							996	9									
02	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	1698	1	10740	2	N	694	527	1			781
							763	9									
03	13926	X	13926	-0-	-0-	-0-	1353	1	11766	2	N	734	667	1			848
							807	9									
*04	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	1349	1	11531	2	N	783	1137	1			494
							861	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	214	1	925	2	N	15					96
							17	9									
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	182	1	670	2	N	30					126
							33	9									
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	205	1	823	2	N	35					161
							39	9									
02	1092	N	938	-0-	-154	-0-	160	1	750	2	N	25					186
							28	9									
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	202	1	1156	2	N	12					198
							13	9									
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	173	1	924	2	N	28	191	1			35
							31	9									

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
11	1140	X	522	-0-	-618	-0-	67	1	379	2	N	69	43	1			333
							76	9									
12	1054	X	1049	-0-	-5	-0-	135	1	824	2	N	82	45	1			370
							90	9									
01	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	132	1	840	2	N	162	234	1			298
							178	9									
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	122	1	772	2	N	34	17	1			315
							37	9									
03	1054	X	980	-0-	-74	-0-	97	1	839	2	N	40	53	1			302
							44	9									
04	1110	X	958	-0-	-152	-0-	94	1	805	2	N	54	63	1			293
							59	9									

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
11	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	86	1	918	2	N	43	15	1			107
							47	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	99	1	1132	2	N	39	14	1			132
							43	9									
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	101	1	1070	2	N	38	16	1			154
							42	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	86	1	899	2	N	122	16	1			260
							134	9									
03	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	88	1	905	2	N	143	16	1			387
							157	9									
04	1170	N	939	-0-	-231	-0-	74	1	742	2	N	112	206	1			378
							123	9									

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
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	565	1	6013	2	N	145	54	1			372
							160	9									
12	6789	X	6448	-0-	-341	-0-	507	1	5795	2	N	133	244	1			261
							146	9									
01	6789	X	6232	-0-	-557	-0-	524	1	5540	2	N	153	250	1			164
							168	9									
02	6132	X	5754	-0-	-378	-0-	488	1	5120	2	N	133	56	1			241
							146	9									
03	6789	X	6359	-0-	-430	-0-	551	1	5672	2	N	124	56	1			309
							136	9									
*04	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	695	1	6963	2	N	114	242	1			181
							125	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	0	X	-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

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	368	1	3909	2	N	87	25	1			323
							96	9									
12	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	325	1	3707	2	N	85	209	1			199
							94	9									
01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	366	1	3870	2	N	105	27	1			277
							116	9									
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	333	1	3498	2	N	88	26	1			339
							97	9									
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	365	1	3761	2	N	96	215	1			220
							106	9									
*04	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	331	1	3321	2	N	56	25	1			251
							62	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	1131	1	12033	2	N	162	62	1			629
							178	9									
12	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	998	1	11405	2	N	165	251	1			543
							182	9									
01	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	1270	1	13421	2	N	327	435	1			435
							360	9									
02	12320	X	10734	-0-	-1586	-0-	926	1	9721	2	N	79	65	1			449
							87	9									
03	13640	X	11234	-0-	-2406	-0-	981	1	10099	2	N	140	64	1			525
							154	9									
04	13200	X	11032	-0-	-2168	-0-	990	1	9921	2	N	110	61	1			574
							121	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1255	-0-	-275	-0-	187	1	1055	2	N	12	2	1			206
							13	9									
12	1581	X	1502	-0-	-79	-0-	184	1	1123	2	N	177	2	1			381
							195	9									
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	753	1	4785	2	N	127	2	1			506
							140	9									
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	613	1	3876	2	N	128	1	1			633
							141	9									
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	336	1	2925	2	N	30	192	1			471
							33	9									
04	4080	X	3485	-0-	-595	-0-	362	1	3093	2	N	27	3	1			495
							30	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2666	-0-	-154	-0-	223	1	2375	2	N	62	209	1			127
							68	9									
12	2914	X	2551	-0-	-363	-0-	201	1	2300	2	N	45	19	1			153
							50	9									
01	2945	X	2409	-0-	-536	-0-	201	1	2128	2	N	73	21	1			205
							80	9									
02	2660	X	2269	-0-	-391	-0-	193	1	2023	2	N	48	21	1			232
							53	9									
03	2945	X	2431	-0-	-514	-0-	211	1	2176	2	N	40	21	1			251
							44	9									
04	2670	X	2321	-0-	-349	-0-	206	1	2069	2	N	42	20	1			273
							46	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	694	1	3915	2	N	217	294	1			185
							239	9									
12	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	638	1	3903	2	N	228	109	1			304
							251	9									
01	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	609	1	3868	2	N	240	302	1			242
							264	9									
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	518	1	3276	2	N	163	42	1			363
							179	9									
03	4278	X	4244	-0-	-34	-0-	415	1	3607	2	N	202	304	1			261
							222	9									
*04	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	424	1	3627	2	N	202	150	1			313
							222	9									

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	104	1	1106	2	N	22	21	1			251
							24	9									
12	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	114	1	1297	2	N	20	20	1			251
							22	9									
01	1333	X	1214	-0-	-119	-0-	103	1	1085	2	N	24	22	1			253
							26	9									
02	1204	X	1144	-0-	-60	-0-	97	1	1023	2	N	22	22	1			253
							24	9									
03	1426	X	1388	-0-	-38	-0-	117	1	1207	2	N	58	22	1			289
							64	9									
04	1380	X	1277	-0-	-103	-0-	110	1	1104	2	N	57	20	1			326
							63	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1503	-0-	-207	-0-	116	1	1387	2	N	-0-					197
12	2170	X	1223	-0-	-947	-0-	85	1	1138	2	N	-0-					197
01	2170	X	1478	-0-	-692	-0-	107	1	1364	2	N	6					203
							7	9									
02	1960	X	292	-0-	-1668	-0-	23	1	269	2	N	-0-					203
03	1767	X	673	-0-	-1094	-0-	86	1	587	2	N	-0-					203
04	1500	X	122	-0-	-1378	-0-	16	1	106	2	N	-0-					203

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-					180
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B2 EXT		-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

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	172	X	172	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	7	2	1			105
							8	9									
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	N	1	1	1			105
							1	9									
01	248	X	92	-0-	-156	-0-	7	1	84	2	N	1	1	1			105
							1	9									
02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	N	15	2	1			118
							17	9									
03	248	X	55	-0-	-193	-0-	7	1	46	2	N	2	2	1			118
							2	9									
*04	344	X	344	-0-	-0-	-0-	44	1	287	2	N	12	1	1			129
							13	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					108
12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					108
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					108
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					108
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

11	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	864	1	9188	2	N	160	59	1			405
							176	9									
12	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	799	1	9123	2	N	187	244	1			348
							206	9									
01	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	816	1	8627	2	N	160	63	1			445
							176	9									
02	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	757	1	7944	2	N	145	252	1			338
							160	9									
03	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	854	1	8789	2	N	140	61	1			417
							154	9									
*04	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	765	1	7668	2	N	144	58	1			503
							158	9									

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	436	1	4636	2	N	44	34	1			380
							48	9									
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	368	1	4206	2	N	63	32	1			411
							69	9									
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	489	1	5167	2	N	115	37	1			489
							127	9									
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	396	1	4153	2	N	83	36	1			536
							91	9									
03	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	516	1	5311	2	N	120	36	1			620
							132	9									
*04	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	438	1	4391	2	N	93	34	1			679
							102	9									

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

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
11	56292	X	56292	-0-	-0-	-0-	4732 1234	1 9	50326	2	N	1122	1091	1			690
12	62039	X	62039	-0-	-0-	-0-	4914 994	1 9	56131	2	N	904	1075	1			519
01	61003	X	61003	-0-	-0-	-0-	5158 1339	1 9	54506	2	N	1217	1314	1			422
02	54061	X	54061	-0-	-0-	-0-	4617 983	1 9	48461	2	N	894	732	1			584
03	62031	X	57829	-0-	-4202	-0-	5027 1040	1 9	51762	2	N	945	919	1			610
04	60030	X	51393	-0-	-8637	-0-	4575 981	1 9	45837	2	N	892	952	1			550

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

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
11	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	644 99	1 9	7696	2	N	90	20	1			265
12	9703	X	8106	-0-	-1597	-0-	557 103	1 9	7446	2	N	94	193	1			166
01	9703	X	8041	-0-	-1662	-0-	581 76	1 9	7384	2	N	69	18	1			217
02	7700	X	7259	-0-	-441	-0-	551 132	1 9	6576	2	N	120	27	1			310
03	8525	X	7861	-0-	-664	-0-	994 96	1 9	6771	2	N	87	205	1			192
04	8250	X	7464	-0-	-786	-0-	978 105	1 9	6381	2	N	95	15	1			272

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

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
11	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	566 65	1 9	6017	2	N	59	37	1			255
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	516 99	1 9	5898	2	N	90	35	1			310
01	6138	X	5835	-0-	-303	-0-	495 106	1 9	5234	2	N	96	40	1			366
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	507 100	1 9	5326	2	N	91	39	1			418
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	576 98	1 9	5926	2	N	89	39	1			468
04	5940	X	5574	-0-	-366	-0-	496 105	1 9	4973	2	N	95	226	1			337

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

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
11	2730	X	2420	-0-	-310	-0-	357 46	1 9	2017	2	N	42	47	1			362
12	2697	X	2025	-0-	-672	-0-	282 22	1 9	1721	2	N	20	44	1			338
01	2573	X	2306	-0-	-267	-0-	305 66	1 9	1935	2	N	60	46	1			352
02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	308 41	1 9	1948	2	N	37	19	1			370
03	2511	X	2420	-0-	-91	-0-	238 114	1 9	2068	2	N	104	244	1			230
*04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	245 98	1 9	2090	2	N	89	253	1			66

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	114	1	1213	2	N	103	23	1			173
							113	9									
12	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	104	1	1192	2	N	95	22	1			246
							105	9									
01	1364	X	1235	-0-	-129	-0-	97	1	1026	2	N	102	214	1			134
							112	9									
02	1344	X	1053	-0-	-291	-0-	84	1	882	2	N	79	24	1			189
							87	9									
03	1488	X	1180	-0-	-308	-0-	95	1	977	2	N	98	24	1			263
							108	9									
04	1440	X	1176	-0-	-264	-0-	99	1	993	2	N	76	23	1			316
							84	9									

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	117	1	1247	2	N	133	39	1			242
							146	9									
12	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	113	1	1290	2	N	130	37	1			335
							143	9									
01	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	116	1	1226	2	N	121	41	1			415
							133	9									
02	1400	X	1290	-0-	-110	-0-	109	1	1139	2	N	38	41	1			412
							42	9									
03	1550	X	1463	-0-	-87	-0-	126	1	1293	2	N	40	40	1			412
							44	9									
*04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	148	1	1480	2	N	6	35	1			299
							7	9									

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
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	363	1	3858	2	N	363	311	1			274
							399	9									
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	341	1	3891	2	N	353	304	1			323
							388	9									
01	4898	X	4462	-0-	-436	-0-	352	1	3719	2	N	355	499	1			179
							391	9									
02	4424	X	4098	-0-	-326	-0-	330	1	3463	2	N	277	130	1			326
							305	9									
03	4898	X	4581	-0-	-317	-0-	371	1	3824	2	N	351	503	1			174
							386	9									
04	4620	X	4188	-0-	-432	-0-	350	1	3512	2	N	296	310	1			160
							326	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	738	1	7849	2	N	464	368	1			297
							510	9									
12	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	675	1	7710	2	N	443	546	1			194
							487	9									
01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	718	1	7592	2	N	453	376	1			271
							498	9									
02	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	730	1	7662	2	N	396	372	1			295
							436	9									
03	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	993	1	10226	2	N	414	181	1			528
							455	9									
*04	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	831	1	8324	2	N	459	361	1			626
							505	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	270 147	1 9	2876	2	N	134	237	1			45
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	259 156	1 9	2957	2	N	142	40	1			147
01	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	268 152	1 9	2829	2	N	138	234	1			51
02	3248	X	2886	-0-	-362	-0-	241 120	1 9	2525	2	N	109	44	1			116
03	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	267 143	1 9	2751	2	N	130	44	1			202
04	3300	X	2873	-0-	-427	-0-	250 120	1 9	2503	2	N	109	231	1			80

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

11	13170	X	9662	-0-	-3508	-0-	808 262	1 9	8592	2	N	238	277	1			201
12	12183	X	8157	-0-	-4026	-0-	638 229	1 9	7290	2	N	208	274	1			135
01	11780	X	9135	-0-	-2645	-0-	769 235	1 9	8131	2	N	214	91	1			258
02	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	854 250	1 9	8960	2	N	227	277	1			208
03	9982	X	8735	-0-	-1247	-0-	756 199	1 9	7780	2	N	181	280	1			109
04	9660	X	7458	-0-	-2202	-0-	658 209	1 9	6591	2	N	190	83	1			216

STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

11	2220	X	1478	-0-	-742	-0-	120 84	1 9	1274	2	N	76	218	1			103
12	2294	X	2045	-0-	-249	-0-	157 99	1 9	1789	2	N	90	24	1			169
01	2356	X	1978	-0-	-378	-0-	162 105	1 9	1711	2	N	95	27	1			237
02	2128	X	1793	-0-	-335	-0-	149 77	1 9	1567	2	N	70	217	1			90
03	2356	X	1515	-0-	-841	-0-	128 73	1 9	1314	2	N	66	26	1			130
04	1980	X	1231	-0-	-749	-0-	105 70	1 9	1056	2	N	64	25	1			169

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

11	360	N	336	-0-	-24	B	-0-	336	2		N	-0-					9
12	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2		N	-0-					9
01	372	N	367	-0-	-5	B	-0-	367	2		N	-0-					9
02	342	N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	2		N	-0-					9
03	372	N	357	-0-	-15	B	-0-	357	2		N	-0-					9
04	360	N	357	-0-	-3	B	-0-	357	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
11	540	#	554	-0-	14 B	-15345	54	1	500	3	N	-0-					-0-
12	558	#	503	-0-	-55 B	-15400	52	1	451	3	N	-0-					-0-
01	558	#	501	-0-	-57 B	-15457	56	1	445	3	N	-0-					-0-
02	504	#	548	-0-	44 B	-15413	69	1	479	3	N	-0-					-0-
03	558	#	535	-0-	-23 B	-15436	68	1	467	3	N	-0-					-0-
04	540	#	538	-0-	-2 B	-15438	69	1	469	3	N	-0-					-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
11	480	N	350	-0-	-130 B	-0-	9	1	341	2	Y	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	8	1	388	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	390	-0-	-44 B	-0-	7	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	23	1	405	2	Y	-0-					-0-
*04	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	32	1	409	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
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-672					Y	-0-					1
12	0	N	306	-0-	306 B	-366	7	1	299	2	Y	-0-					1
01	214	N	580	-0-	366 B	-0-	11	1	569	2	Y	-0-					1
02	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	19	1	422	2	Y	-0-					1
03	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					1
*04	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	33	1	432	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
11	7655	X	7655	-0-	-0- B	-0-	206	1	7449	2	Y	-0-					10
12	7280	X	7280	-0-	-0- B	-0-	155	1	7125	2	Y	-0-					10
01	7115	X	7115	-0-	-0- B	-0-	131	1	6984	2	Y	-0-					10
02	5488	X	5488	-0-	-0- B	-0-	241	1	5247	2	Y	-0-					10
03	7083	X	7083	-0-	-0- B	-0-	378	1	6705	2	Y	-0-					10
*04	7650	X	6212	-0-	-1438 B	-0-	447	1	5765	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
11	3622	X	3622	-0-	-0- B	-0-	97	1	3525	2	Y	-0-					7
12	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	12	1	547	2	Y	-0-					7
01	4994	X	4994	-0-	-0- B	-0-	92	1	4902	2	Y	-0-					7
02	2010	X	2010	-0-	-0- B	-0-	88	1	1922	2	Y	-0-					7
03	2046	X	1184	-0-	-862 B	-0-	63	1	1121	2	Y	-0-					7
*04	4830	X	2862	-0-	-1968 B	-0-	206	1	2656	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
11	3459	X	3459	-0-	-0- B	-0-	92	1	3347	2	Y	18	11	1			8
							20	9									
12	2812	N	2812	-0-	-0- B	-0-	60	1	2752	2	Y	-0-					8
01	2123	X	2123	-0-	-0- B	-0-	39	1	2084	2	Y	-0-					8
02	1741	X	1741	-0-	-0- B	-0-	76	1	1665	2	Y	-0-					8
03	1217	X	1217	-0-	-0- B	-0-	65	1	1152	2	Y	-0-					8
*04	3450	X	1889	-0-	-1561 B	-0-	136	1	1753	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
11	690	N	567	-0-	-123 B	-0-	15	1	532	2	Y	18	11	1			8
							20	9									
12	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	13	1	575	2	Y	-0-					8
01	682	N	614	-0-	-68 B	-0-	11	1	603	2	Y	-0-					8
02	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	25	1	534	2	Y	-0-					8
03	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	33	1	585	2	Y	-0-					8
*04	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	45	1	576	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
11	900	N	891	-0-	-9 B	-854	24	1	867	2	Y	-0-					1
12	95	N	949	-0-	854 B	-0-	20	1	929	2	Y	-0-					1
01	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	17	1	930	2	Y	-0-					1
02	876	N	876	-0-	-0- B	-0-	38	1	838	2	Y	-0-					1
03	961	N	956	-0-	-5 B	-0-	51	1	905	2	Y	-0-					1
*04	928	N	928	-0-	-0- B	-0-	67	1	861	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
11	7950	X	2927	-0-	-5023 B	-0-	79	1	2848	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	2869	-0-	-5346 B	-0-	61	1	2808	2	Y	-0-					-0-
01	5022	X	2658	-0-	-2364 B	-0-	49	1	2609	2	Y	-0-					-0-
02	4536	X	684	-0-	-3852 B	-0-	30	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	304	-0-	-3757 B	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
*04	810	X	123	-0-	-687 B	-0-	9	1	114	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
11	390	N	375	-0-	-15 B	-0-	10	1	354	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
12	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	8	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	388	-0-	-46 B	-0-	7	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20 B	-0-	15	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					-0-
*04	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	29	1	374	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
11	270	N	497	-0-	227 B	-12609	13	1	473	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
12	0	N	457	-0-	457 B	-12152	10	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	410	-0-	-86 B	-12152	8	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	504	-0-	28 B	-12124	22	1	482	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	509	-0-	44 B	-12080	27	1	482	2	Y	-0-					-0-
*04	390	N	509	-0-	119 B	-11961	37	1	472	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
11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
02	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					1
03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	31	1	546	2	Y	-0-					1
*04	T. A.		561	-0-	561 B	561	40	1	521	2	Y	-0-					1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
11	270	N	218	-0-	-52 B	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9 B	-0-	4	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0- B	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
*04	240	N	224	-0-	-16 B	-0-	16	1	208	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

11	2190	X	4710	-0-	2520 B	-31221	126	1	4584	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	3938	-0-	1675 B	-29546	84	1	3854	2	Y	-0-					-0-
01	2263	X	3273	-0-	1010 B	-28536	60	1	3213	2	Y	-0-					-0-
02	2044	X	2595	-0-	551 B	-27985	114	1	2481	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	2845	-0-	582 B	-27403	152	1	2693	2	Y	-0-					-0-
*04	2550	X	3550	-0-	1000 B	-26403	256	1	3294	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

11	840	N	775	-0-	-65 B	-0-	21	1	754	2	Y	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0- B	-0-	16	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	729	-0-	-108 B	-0-	13	1	716	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	685	-0-	-43 B	-0-	30	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	733	-0-	-11 B	-0-	39	1	694	2	Y	-0-					-0-
*04	711	N	711	-0-	-0- B	-0-	51	1	660	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

11	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.		42	-0-	42 B	42	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

11	2790	X	2283	-0-	-507 B	-0-	61	1	2213	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
12	2728	X	2098	-0-	-630 B	-0-	45	1	2053	2	Y	-0-					4
01	2542	X	2036	-0-	-506 B	-0-	38	1	1998	2	Y	-0-					4
02	2296	X	2056	-0-	-240 B	-0-	90	1	1966	2	Y	-0-					4
03	2542	X	2194	-0-	-348 B	-0-	117	1	2077	2	Y	-0-					4
*04	2303	N	2303	-0-	-0- B	-0-	166	1	2137	2	Y	-0-					4

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

11	630	N	605	-0-	-25 B	-39589	16	1	589	2	Y	-0-					1
12	0	N	636	-0-	636 B	-38953	14	1	622	2	Y	-0-					1
01	651	N	639	-0-	-12 B	-38953	12	1	627	2	Y	-0-					1
02	560	N	582	-0-	22 B	-38931	26	1	556	2	Y	-0-					1
03	651	N	638	-0-	-13 B	-38931	34	1	604	2	Y	-0-					1
*04	600	N	611	-0-	11 B	-38920	44	1	567	2	Y	-0-					1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	3771	-0-	-1659 B	-0-	100	1	3636	2	Y	32	34	1			2
							35	9									
12	5611	X	3370	-0-	-2241 B	-0-	72	1	3298	2	Y	-0-					2
01	4898	X	3244	-0-	-1654 B	-0-	60	1	3184	2	Y	-0-					2
02	4424	X	3034	-0-	-1390 B	-0-	133	1	2901	2	Y	-0-					2
03	4898	X	4111	-0-	-787 B	-0-	219	1	3892	2	Y	-0-					2
*04	3304	X	3304	-0-	-0- B	-0-	238	1	3066	2	Y	-0-					2

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	523	-0-	403 B	-2770	14	1	509	2	Y	-0-					2
12	0	N	921	-0-	921 B	-1849	20	1	901	2	Y	-0-					2
01	124	N	745	-0-	621 B	-1228	14	1	731	2	Y	-0-					2
02	112	N	712	-0-	600 B	-628	31	1	681	2	Y	-0-					2
03	124	N	607	-0-	483 B	-145	32	1	575	2	Y	-0-					2
*04	1770	X	1915	-0-	145 B	-0-	138	1	1777	2	Y	-0-					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3263	-0-	-97	-0-	921	1	2207	2	Y	123	205	1			50
							135	9									
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	1224	1	1776	2	Y	108	97	1			61
							119	9									
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	1220	1	2194	2	Y	104					165
							114	9									
02	3052	X	2197	-0-	-855	-0-	815	1	1280	2	Y	93	101	1			157
							102	9									
03	3379	X	2408	-0-	-971	-0-	593	1	1715	2	Y	91	99	1			149
							100	9									
04	3420	X	2203	-0-	-1217	-0-	564	1	1554	2	Y	77	96	1			130
							85	9									

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
11	5190	X	4594	-0-	-596	-0-	1169	1	3103	2	Y	293	523	1			148
							322	9									
12	5518	X	5256	-0-	-262	-0-	1710	1	3210	2	Y	305	267	1			186
							336	9									
01	5518	X	5330	-0-	-188	-0-	1694	1	3328	2	Y	280					466
							308	9									
02	4984	X	4317	-0-	-667	-0-	1353	1	2698	2	Y	242	271	1			437
							266	9									
03	5270	X	4692	-0-	-578	-0-	1303	1	3088	2	Y	274	278	1			433
							301	9									
04	5160	X	3863	-0-	-1297	-0-	959	1	2643	2	Y	237	277	1			393
							261	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 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
11	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	1469	1	10729	2	Y	442	437	1			20
							93	4	486	9							
12	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	2524	1	16809	2	Y	869	818	1			71
							140	4	956	9							
01	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	1686	1	11559	2	Y	742	761	1			52
							60	4	816	9							
02	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	1585	1	10447	2	Y	507	522	1			37
							29	4	558	9							
03	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	2108	1	13791	2	Y	466	485	1			18
							28	4	513	9							
04	19770	X	16487	-0-	-3283	-0-	2324	1	13666	2	Y	443	427	1			34
							10	4	487	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

11	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					Y	-0-					-0-
12	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-
01	8556	X	-0-	-0-	-8556	-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-

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

11	9660	X	8250	-0-	-1410	-0-	692	1	7106	2	N	393	391	0			62
							20	4	432	9							
12	9982	X	5337	-0-	-4645	-0-	752	1	4376	2	N	178	157	0			83
							13	4	196	9							
01	7967	X	7741	-0-	-226	-0-	804	1	6301	2	N	564	624	0	23	1	-0-
							16	4	620	9							
02	7700	X	5471	-0-	-2229	-0-	135	1	5107	2	Y	203	198	0			5
							6	4	223	9							
03	8525	X	3621	-0-	-4904	-0-	80	1	3323	2	Y	195	195	0			5
							3	4	215	9							
*04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	137	1	5394	2	Y	492	477	0			20
							11	4	541	9							

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

11	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	1842	1	13458	2	Y	252	247	1			11
							117	4	277	9							
12	12028	X	9359	-0-	-2669	-0-	1188	1	7911	2	Y	176	173	1			14
							66	4	194	9							
01	12028	X	11599	-0-	-429	-0-	1428	1	9790	2	Y	309	301	1			22
							41	4	340	9							
02	10864	X	10721	-0-	-143	-0-	1374	1	9059	2	Y	245	249	1			18
							18	4	270	9							
03	12028	X	9368	-0-	-2660	-0-	1209	1	7911	2	Y	214	224	1			8
							13	4	235	9							
04	14190	X	-0-	-0-	-14190	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	389	1	3998	2	N	419	376	0			66
							12	4	461	9							
12	4867	X	3389	-0-	-1478	-0-	471	1	2742	2	N	153	148	0			71
							8	4	168	9							
01	4867	X	4183	-0-	-684	-0-	442	1	3461	2	N	247	298	0	20	1	-0-
							8	4	272	9							
02	4396	X	527	-0-	-3869	-0-	13	1	496	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
03	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	197	1	8274	2	Y	270	264	0			6
							7	4	297	9							
*04	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	197	1	7768	2	Y	251	247	0			10
							11	4	276	9							

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	8941	-0-	-389	-0-	732	1	7515	2	N	612	618	0			96
							21	4	673	9							
12	8401	X	1582	-0-	-6819	-0-	219	1	1272	2	N	80	139	0			37
							3	4	88	9							
01	10788	X	3403	-0-	-7385	-0-	340	1	2664	2	N	356	382	0	11	1	-0-
							7	4	392	9							
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-					Y	-0-					-0-
03	10788	X	5638	-0-	-5150	-0-	171	1	4773	2	Y	578	556	0			22
							58	4	636	9							
*04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	161	1	3993	2	Y	442	440	0			24
							68	4	486	9							

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3327	-0-	-1173	-0-	248	1	2975	2	Y	87	91	0			15
							8	4	96	9							
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	503	1	8043	2	Y	355	359	0			22
							19	4	391	9							
12	6727	X	6551	-0-	-176	-0-	367	1	5810	2	Y	266	266	0			22
							81	4	293	9							
01	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	439	1	6558	2	Y	421	405	0			38
							56	4	463	9							
02	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	522	1	7785	2	Y	311	327	0			22
							24	4	342	9							
03	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	487	1	7126	2	Y	281	278	0			25
							16	4	309	9							
04	7620	X	6175	-0-	-1445	-0-	366	1	5368	2	Y	390	371	0			44
							12	4	429	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 #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

11	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	534	1	8281	2	Y	442	445	0			37
							17	4	486	9							
12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	414	1	7314	2	Y	316	329	0			24
							15	4	348	9							
01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
02	8176	X	-0-	-0-	-8176	-0-					Y	-0-					-0-
03	9052	X	415	-0-	-8637	-0-	26	1	365	2	Y	14	12	0			2
							9	4	15	9							
04	T. A.		8450	-0-	8450	8450	565	1	7569	2	Y	263	239	0			26
							27	4	289	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

11	33057	X	33057	-0-	-0-	-0-	701	1	31682	2	Y	548	536	0	14	1	12
							71	4	603	9							
12	32724	X	32724	-0-	-0-	-0-	771	1	31786	2	Y	87	96	0			3
							71	4	96	9							
01	33754	X	33754	-0-	-0-	-0-	760	1	31863	2	Y	956	929	0			30
							79	4	1052	9							
02	31347	X	31347	-0-	-0-	-0-	786	1	29661	2	Y	789	801	0			18
							32	4	868	9							
03	35745	X	35745	-0-	-0-	-0-	814	1	34038	2	Y	789	788	0			19
							25	4	868	9							
*04	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	813	1	32051	2	Y	650	643	0			26
							42	4	715	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

11	10740	X	3946	-0-	-6794	-0-	466	1	3209	2	Y	240	245	0			22
							7	4	264	9							
12	9827	X	5443	-0-	-4384	-0-	606	1	4418	2	Y	370	378	0			14
							12	4	407	9							
01	9827	X	4322	-0-	-5505	-0-	270	1	3595	2	Y	399	386	0			27
							18	4	439	9							
02	6216	X	3004	-0-	-3212	-0-	295	1	2346	2	Y	304	297	0			34
							29	4	334	9							
03	6882	X	4255	-0-	-2627	-0-	299	1	3566	2	Y	338	331	0			41
							18	4	372	9							
*04	15414	X	15414	-0-	-0-	-0-	1111	1	13444	2	Y	754	697	0			98
							30	4	829	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 #: 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
11	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	868	1	13871	2	N	581	574	0			36
							32	4	639	9							
12	9734	X	9163	-0-	-571	-0-	518	1	8204	2	N	299	310	0			25
							112	4	329	9							
01	9734	X	9139	-0-	-595	-0-	545	1	8131	2	N	365	357	0			33
							61	4	402	9							
02	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	634	1	9449	2	N	348	356	0			25
							28	4	383	9							
03	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	662	1	9690	2	N	377	368	0			34
							22	4	415	9							
*04	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	637	1	9339	2	N	300	300	0			34
							14	4	330	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
11	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	902	1	6586	2	Y	155	153	1			7
							57	4	171	9							
12	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	848	1	5649	2	Y	137	133	1			11
							47	4	151	9							
01	6138	X	5077	-0-	-1061	-0-	622	1	4265	2	Y	155	155	1			11
							19	4	171	9							
02	5544	X	4759	-0-	-785	-0-	602	1	3972	2	Y	159	158	1			12
							10	4	175	9							
03	6138	X	3097	-0-	-3041	-0-	384	1	2510	2	Y	176	181	1			7
							9	4	194	9							
04	5550	X	3666	-0-	-1884	-0-	509	1	2991	2	Y	148	144	1			11
							3	4	163	9							

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	454	1	4658	2	N	225	212	0			35
							13	4	248	9							
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	585	1	3405	2	N	157	119	0			73
							10	4	173	9							
01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	581	1	4549	2	N	176	228	0	21	1	-0-
							11	4	194	9							
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	171	1	6456	2	Y	92	90	0			2
							7	4	101	9							
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	128	1	5339	2	Y	202	199	0			5
							4	4	222	9							
*04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	107	1	4225	2	Y	228	224	0			9
							7	4	251	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
11	29919	X	29919	-0-	-0-	-0-	633	1	28615	2	Y	552	540	0	14	1	12
							64	4	607	9							
12	33032	X	33032	-0-	-0-	-0-	755	1	31137	2	Y	971	952	0			31
							72	4	1068	9							
01	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	745	1	31190	2	Y	1093	1090	0			34
							77	4	1202	9							
02	30404	X	30404	-0-	-0-	-0-	760	1	28665	2	Y	862	876	0			20
							31	4	948	9							
03	35089	X	35089	-0-	-0-	-0-	801	1	33519	2	Y	676	680	0			16
							25	4	744	9							
*04	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	682	1	26893	2	Y	406	406	0			16
							34	4	447	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 #: 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
11	24780	X	18124	-0-	-6656	-0-	387	1	17470	2	Y	208	204	0	6	1	4
							38	4	229	9							
12	21948	X	21946	-0-	-2	-0-	508	1	20959	2	Y	392	384	0			12
							48	4	431	9							
01	21514	X	19681	-0-	-1833	-0-	447	1	18757	2	Y	392	392	0			12
							46	4	431	9							
02	19432	X	13393	-0-	-6039	-0-	341	1	12850	2	Y	172	180	0			4
							13	4	189	9							
03	21948	X	14725	-0-	-7223	-0-	343	1	14330	2	Y	39	42	0			1
							9	4	43	9							
*04	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	475	1	18738	2	Y	176	170	0			7
							23	4	194	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
11	10740	X	7939	-0-	-2801	-0-	638	1	6545	2	N	671	666	0			105
							18	4	738	9							
12	11098	X	1154	-0-	-9944	-0-	158	1	918	2	N	68	142	0			31
							3	4	75	9							
01	11067	X	3581	-0-	-7486	-0-	378	1	2958	2	N	216	238	0	9	1	-0-
							7	4	238	9							
02	9996	X	5933	-0-	-4063	-0-	171	1	5168	2	Y	446	424	0			22
							103	4	491	9							
03	9331	X	6399	-0-	-2932	-0-	200	1	5574	2	Y	510	513	0			19
							64	4	561	9							
*04	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	276	1	6835	2	Y	775	752	0			42
							117	4	853	9							

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	779	1	9344	2	Y	636	581	0			111
							26	4	700	9							
12	11253	X	8146	-0-	-3107	-0-	676	1	6847	2	Y	544	612	0			43
							25	4	598	9							
01	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	341	1	10695	2	Y	550	567	0			26
							335	4	605	9							
02	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	344	1	10435	2	Y	437	441	0			22
							192	4	481	9							
03	11222	X	11177	-0-	-45	-0-	363	1	10144	2	Y	510	513	0			19
							109	4	561	9							
*04	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	408	1	10116	2	Y	739	718	0			40
							164	4	813	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
11	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	719	1	11154	2	Y	787	805	0			65
							23	4	866	9							
12	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	742	1	13122	2	Y	623	640	0			48
							28	4	685	9							
01	12179	X	12179	-0-	-0-	-0-	793	1	10738	2	Y	572	567	0			53
							19	4	629	9							
02	9492	X	9264	-0-	-228	-0-	629	1	7987	2	Y	521	511	0			63
							75	4	573	9							
03	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	775	1	10884	2	Y	415	432	0			46
							269	4	457	9							
04	9900	X	9562	-0-	-338	-0-	626	1	8393	2	Y	465	465	0			46
							31	4	512	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	703	1	8433	2	Y	482	444	0			84
							23	4	530	9							
12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	816	1	8270	2	Y	468	515	0			37
							30	4	515	9							
01	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	317	1	9960	2	Y	458	473	0			22
							313	4	504	9							
02	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	316	1	9569	2	Y	373	376	0			19
							175	4	410	9							
03	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	313	1	8736	2	Y	628	623	0			24
							97	4	691	9							
04	8940	X	8334	-0-	-606	-0-	294	1	7294	2	Y	570	563	0			31
							119	4	627	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	623	1	9954	2	Y	381	390	0			24
							22	4	419	9							
12	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	444	1	7041	2	Y	458	444	0			38
							104	4	504	9							
01	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	537	1	8014	2	Y	541	530	0			49
							69	4	595	9							
02	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	774	1	11536	2	Y	463	479	0			33
							35	4	509	9							
03	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	577	1	8448	2	Y	396	394	0			35
							21	4	436	9							
*04	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	582	1	8536	2	Y	481	462	0			54
							17	4	529	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
11	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	971	1	9974	2	N	710	676	0			111
							28	4	781	9							
12	11687	X	4279	-0-	-7408	-0-	602	1	3504	2	N	147	190	0			68
							11	4	162	9							
01	11687	X	7484	-0-	-4203	-0-	796	1	6241	2	N	392	441	0	19	1	-0-
							16	4	431	9							
02	10556	X	8905	-0-	-1651	-0-	219	1	8225	2	Y	411	402	0			9
							9	4	452	9							
03	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	255	1	10719	2	Y	847	836	0			20
							12	4	932	9							
*04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	206	1	8134	2	Y	870	855	0			35
							18	4	957	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B 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
11	15128	X	15128	-0-	-0-	-0-	1821	1	12529	2	Y	689	674	0			63
							20	4	758	9							
12	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	1041	1	7595	2	Y	547	589	0			21
							21	4	602	9							
01	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	666	1	8851	2	Y	499	486	0			34
							35	4	549	9							
02	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	1007	1	8016	2	Y	432	418	0			48
							49	4	475	9							
03	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	747	1	8913	2	Y	529	513	0			64
							30	4	582	9							
04	10260	X	9207	-0-	-1053	-0-	664	1	8040	2	Y	441	448	0			57
							18	4	485	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
11	5490	X	4927	-0-	-563	-0-	394	1	4048	2	N	430	415	0			67
							12	4	473	9							
12	6324	X	2998	-0-	-3326	-0-	398	1	2314	2	N	254	203	0			118
							7	4	279	9							
01	6324	X	4036	-0-	-2288	-0-	401	1	3144	2	N	439	524	0	33	1	-0-
							8	4	483	9							
02	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	136	1	5126	2	Y	769	752	0			17
							7	4	846	9							
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	148	1	6209	2	Y	949	943	0			23
							9	4	1044	9							
*04	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	128	1	5054	2	Y	442	447	0			18
							10	4	486	9							

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5927	-0-	-823	-0-	457	1	4694	2	N	694	681	0			109
							13	4	763	9							
12	5735	X	2292	-0-	-3443	-0-	311	1	1810	2	N	150	189	0			70
							6	4	165	9							
01	7192	X	5412	-0-	-1780	-0-	572	1	4485	2	N	312	363	0	19	1	-0-
							12	4	343	9							
02	6496	X	6247	-0-	-249	-0-	153	1	5776	2	Y	283	277	0			6
							7	4	311	9							
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	167	1	7008	2	Y	462	457	0			11
							7	4	508	9							
04	5940	X	3699	-0-	-2241	-0-	80	1	3148	2	Y	422	416	0			17
							7	4	464	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
11	10590	X	6869	-0-	-3721	-0-	545	1	5593	2	N	650	618	0			102
							16	4	715	9							
12	10602	X	1996	-0-	-8606	-0-	277	1	1611	2	N	94	152	0			44
							5	4	103	9							
01	10602	X	6371	-0-	-4231	-0-	694	1	5431	2	N	212	244	0	12	1	-0-
							13	4	233	9							
02	9576	X	8990	-0-	-586	-0-	220	1	8313	2	Y	406	397	0			9
							10	4	447	9							
03	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	260	1	10881	2	Y	544	540	0			13
							10	4	598	9							
*04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	249	1	9778	2	Y	683	669	0			27
							17	4	751	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 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
11	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	1265	1	8701	2	Y	489	483	0			45
							14	4	538	9							
12	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	1380	1	10064	2	Y	563	586	0			22
							25	4	619	9							
01	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	625	1	8306	2	Y	346	344	0			24
							30	4	381	9							
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	534	1	4254	2	Y	84	99	0			9
							14	4	92	9							
03	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	922	1	10999	2	Y	564	505	0			68
							33	4	620	9							
*04	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	883	1	10695	2	Y	516	517	0			67
							24	4	568	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
11	10650	X	9276	-0-	-1374	-0-	1132	1	7784	2	Y	318	327	0			29
							10	4	350	9							
12	11966	X	7213	-0-	-4753	-0-	819	1	5972	2	Y	370	385	0			14
							15	4	407	9							
01	11966	X	7264	-0-	-4702	-0-	467	1	6196	2	Y	522	500	0			36
							27	4	574	9							
02	10808	X	7811	-0-	-2997	-0-	818	1	6513	2	Y	396	388	0			44
							44	4	436	9							
03	11315	X	9982	-0-	-1333	-0-	744	1	8880	2	Y	307	314	0			37
							20	4	338	9							
*04	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	867	1	10496	2	Y	446	425	0			58
							23	4	491	9							

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	981	1	10079	2	N	180	209	0			28
							28	4	198	9							
12	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	622	1	3619	2	N	117	91	0			54
							11	4	129	9							
01	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	725	1	5677	2	N	183	222	0	15	1	-0-
							14	4	201	9							
02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	175	1	6614	2	Y	140	137	0			3
							7	4	154	9							
03	4960	X	268	-0-	-4692	-0-	6	1	245	2	Y	15	18	0			-0-
							17	9									
04	6210	X	499	-0-	-5711	-0-	11	1	456	2	Y	28	27	0			1
							1	4	31	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	10639	-0-	-2171	-0-	1288	1	8864	2	Y	431	424	0			40
							13	4	474	9							
12	13237	X	8631	-0-	-4606	-0-	990	1	7225	2	Y	362	388	0			14
							18	4	398	9							
01	13237	X	7578	-0-	-5659	-0-	497	1	6605	2	Y	408	394	0			28
							27	4	449	9							
02	10444	X	7935	-0-	-2509	-0-	844	1	6722	2	Y	303	297	0			34
							36	4	333	9							
03	11005	X	9486	-0-	-1519	-0-	697	1	8311	2	Y	413	397	0			50
							24	4	454	9							
*04	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	678	1	8203	2	Y	272	287	0			35
							17	4	299	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 #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	10650	-0-	-2040	-0-	577	1	9227	2	Y	742	778	0			46
							30	4	816	9							
12	13423	X	11087	-0-	-2336	-0-	593	1	9401	2	Y	860	835	0			71
							147	4	946	9							
01	13423	X	11102	-0-	-2321	-0-	626	1	9345	2	Y	940	926	0			85
							97	4	1034	9							
02	12124	X	9681	-0-	-2443	-0-	549	1	8176	2	Y	830	856	0			59
							43	4	913	9							
03	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	748	1	10950	2	Y	833	818	0			74
							36	4	916	9							
*04	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	782	1	11478	2	Y	911	883	0			102
							29	4	1002	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	657	1	10187	2	Y	537	540	0			45
							21	4	591	9							
12	9641	X	6900	-0-	-2741	-0-	347	1	6129	2	Y	374	390	0			29
							13	4	411	9							
01	11191	X	8977	-0-	-2214	-0-	585	1	7919	2	Y	417	407	0			39
							14	4	459	9							
02	10136	X	7573	-0-	-2563	-0-	529	1	6718	2	Y	239	249	0			29
							63	4	263	9							
03	11222	X	7578	-0-	-3644	-0-	459	1	6450	2	Y	463	440	0			52
							160	4	509	9							
*04	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	541	1	7254	2	Y	505	507	0			50
							27	4	556	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	773	1	11975	2	Y	610	614	0			51
							24	4	671	9							
12	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	794	1	14036	2	Y	550	559	0			42
							30	4	605	9							
01	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	781	1	10575	2	Y	468	466	0			44
							19	4	515	9							
02	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	778	1	9879	2	Y	509	491	0			62
							93	4	560	9							
03	11129	X	9800	-0-	-1329	-0-	597	1	8372	2	Y	567	566	0			63
							207	4	624	9							
04	11700	X	9923	-0-	-1777	-0-	652	1	8736	2	Y	457	475	0			45
							32	4	503	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	805	1	12470	2	Y	836	846	0			69
							25	4	920	9							
12	14384	X	11701	-0-	-2683	-0-	577	1	10198	2	Y	822	828	0			63
							22	4	904	9							
01	14384	X	11388	-0-	-2996	-0-	725	1	9815	2	Y	755	747	0			71
							17	4	831	9							
02	12992	X	10213	-0-	-2779	-0-	688	1	8735	2	Y	644	637	0			78
							82	4	708	9							
03	14384	X	11082	-0-	-3302	-0-	670	1	9410	2	Y	699	699	0			78
							233	4	769	9							
04	13200	X	11774	-0-	-1426	-0-	756	1	10126	2	Y	777	778	0			77
							37	4	855	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 #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18870	X	15915	-0-	-2955	-0-	898	1	14348	2	Y	579	585	0			36
							32	4	637	9							
12	19499	X	15700	-0-	-3799	-0-	885	1	14028	2	Y	540	531	0			45
							193	4	594	9							
01	17670	X	16189	-0-	-1481	-0-	967	1	14435	2	Y	618	607	0			56
							107	4	680	9							
02	15960	X	14271	-0-	-1689	-0-	857	1	12776	2	Y	544	562	0			38
							40	4	598	9							
03	16461	X	15240	-0-	-1221	-0-	940	1	13769	2	Y	456	453	0			41
							29	4	502	9							
04	15930	X	14477	-0-	-1453	-0-	887	1	13015	2	Y	503	488	0			56
							22	4	553	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	674	1	10442	2	Y	561	555	0			47
							21	4	617	9							
12	10757	X	9473	-0-	-1284	-0-	479	1	8466	2	Y	464	475	0			36
							18	4	510	9							
01	10757	X	10274	-0-	-483	-0-	675	1	9139	2	Y	404	402	0			38
							16	4	444	9							
02	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	676	1	8588	2	Y	391	382	0			47
							81	4	430	9							
03	10757	X	10533	-0-	-224	-0-	654	1	9180	2	Y	429	428	0			48
							227	4	472	9							
04	9750	X	9245	-0-	-505	-0-	609	1	8167	2	Y	399	407	0			40
							30	4	439	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	6286	-0-	-4154	-0-	358	1	5550	2	Y	334	362	0			28
							11	4	367	9							
12	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	618	1	10928	2	Y	514	502	0			40
							24	4	565	9							
01	10788	X	9575	-0-	-1213	-0-	623	1	8433	2	Y	458	455	0			43
							15	4	504	9							
02	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	943	1	11981	2	Y	345	346	0			42
							113	4	380	9							
03	14612	X	14612	-0-	-0-	-0-	918	1	12901	2	Y	431	425	0			48
							319	4	474	9							
04	11730	X	7876	-0-	-3854	-0-	510	1	6838	2	Y	457	460	0			45
							25	4	503	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
11	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	614	1	11257	2	Y	681	685	0			20
							22	4	749	9							
12	12746	X	12746	-0-	-0-	-0-	317	1	11585	2	Y	711	694	0			37
							62	4	782	9							
01	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	501	1	11170	2	Y	559	573	0			23
							106	4	615	9							
02	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	857	1	11522	2	Y	589	589	0			23
							29	4	648	9							
03	7657	X	6586	-0-	-1071	-0-	423	1	5402	2	Y	683	666	0			40
							10	4	751	9							
*04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	312	1	4976	2	Y	538	545	0			33
							56	4	592	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	496	1	9096	2	Y	615	617	0			18
							19	4	677	9							
12	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	270	1	9902	2	Y	511	502	0			27
							51	4	562	9							
01	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	422	1	9412	2	Y	414	424	0			17
							89	4	455	9							
02	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	715	1	9604	2	Y	452	451	0			18
							23	4	497	9							
03	7037	X	5453	-0-	-1584	-0-	361	1	4626	2	Y	416	410	0			24
							8	4	458	9							
*04	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	246	1	3920	2	Y	410	409	0			25
							44	4	451	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
11	27660	X	26274	-0-	-1386	-0-	554	1	25057	2	Y	551	539	0	8	1	12
							57	4	606	9							
12	29585	X	29585	-0-	-0-	-0-	682	1	28102	2	Y	670	661	0			21
							64	4	737	9							
01	27799	X	27799	-0-	-0-	-0-	629	1	26375	2	Y	664	664	0			21
							65	4	730	9							
02	24528	X	18945	-0-	-5583	-0-	475	1	17920	2	Y	483	493	0			11
							19	4	531	9							
03	29574	X	8695	-0-	-20879	-0-	197	1	8235	2	Y	234	239	0			6
							6	4	257	9							
04	28350	X	-0-	-0-	-28350	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

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
11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	473	1	5682	2	Y	363	345	0			63
							16	4	399	9							
12	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-	63	0			-0-
01	5611	X	4065	-0-	-1546	-0-	117	1	3659	2	Y	159	151	0			8
							114	4	175	9							
02	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	189	1	5735	2	Y	237	233	0			12
							106	4	261	9							
03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	211	1	5900	2	Y	343	342	0			13
							64	4	377	9							
*04	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	345	1	8555	2	Y	483	470	0			26
							135	4	531	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
11	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	577	1	9221	2	Y	377	387	0			23
							21	4	415	9							
12	9021	X	8683	-0-	-338	-0-	490	1	7755	2	Y	302	300	0			25
							106	4	332	9							
01	9021	X	8527	-0-	-494	-0-	518	1	7726	2	Y	211	217	0			19
							51	4	232	9							
02	8148	X	6077	-0-	-2071	-0-	375	1	5591	2	Y	90	103	0			6
							12	4	99	9							
03	9021	X	6623	-0-	-2398	-0-	412	1	6036	2	Y	149	142	0			13
							11	4	164	9							
*04	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	325	1	4772	2	Y	135	133	0			15
							7	4	149	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 01/12/2017 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		42540	-0-	42540	42540	1167	1	36626	2	Y	3266	3110	0			156
							1154	4	3593	9							
02	101134	X	58594	-0-	-42540	-0-	1720	1	52123	2	Y	3406	3392	0			170
							1004	4	3747	9							
03	74276	X	58769	-0-	-15507	-0-	1884	1	52622	2	Y	3350	3393	0			127
							578	4	3685	9							
04	69840	X	39140	-0-	-30700	-0-	1409	1	34955	2	Y	2020	2037	0			110
							554	4	2222	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
11	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	625	1	11459	2	Y	524	534	0			15
							19	4	576	9							
12	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	313	1	11483	2	Y	578	563	0			30
							59	4	636	9							
01	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	492	1	10969	2	Y	492	502	0			20
							103	4	541	9							
02	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	789	1	10602	2	Y	500	501	0			19
							26	4	550	9							
03	6603	X	6116	-0-	-487	-0-	402	1	5147	2	Y	507	496	0			30
							9	4	558	9							
*04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	295	1	4699	2	Y	503	502	0			31
							52	4	553	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	639	1	9899	2	Y	431	434	0			36
							20	4	474	9							
12	10509	X	7831	-0-	-2678	-0-	392	1	6934	2	Y	445	447	0			34
							15	4	490	9							
01	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	705	1	9542	2	Y	460	451	0			43
							17	4	506	9							
02	9492	X	9111	-0-	-381	-0-	630	1	8003	2	Y	366	365	0			44
							75	4	403	9							
03	10509	X	9548	-0-	-961	-0-	589	1	8280	2	Y	431	427	0			48
							205	4	474	9							
04	9570	X	7777	-0-	-1793	-0-	506	1	6784	2	Y	420	426	0			42
							25	4	462	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 01/12/2017 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		30464	-0-	30464	30464	836	1	26247	2	Y	2322	2211	0			111
							827	4	2554	9							
02	T. A.		32510	-0-	32510	62974	945	1	28650	2	Y	2139	2143	0			107
							562	4	2353	9							
03	T. A.		30250	-0-	30250	93224	961	1	26843	2	Y	1951	1984	0			74
							300	4	2146	9							
*04	113537	X	20313	-0-	-93224	-0-	726	1	18003	2	Y	1178	1188	0			64
							288	4	1296	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	13200	X	11546	-0-	-1654	-0-	830	1	9964	2	Y	658	611	0			115
							28	4	724	9							
12	11625	X	5261	-0-	-6364	-0-	441	1	4466	2	Y	307	398	0			24
							16	4	338	9							
01	10416	X	9149	-0-	-1267	-0-	262	1	8217	2	Y	375	381	0			18
							257	4	413	9							
02	10780	X	8032	-0-	-2748	-0-	242	1	7333	2	Y	294	297	0			15
							134	4	323	9							
03	11935	X	6161	-0-	-5774	-0-	190	1	5302	2	Y	552	546	0			21
							62	4	607	9							
*04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	171	1	4247	2	Y	475	470	0			26
							73	4	523	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
11	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	828	1	9932	2	Y	595	552	0			104
							27	4	655	9							
12	13299	X	10285	-0-	-3014	-0-	870	1	8818	2	Y	514	577	0			41
							32	4	565	9							
01	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	383	1	12025	2	Y	1068	1058	0			51
							379	4	1175	9							
02	12012	X	11756	-0-	-256	-0-	345	1	10453	2	Y	688	705	0			34
							201	4	757	9							
03	11811	X	8813	-0-	-2998	-0-	281	1	7834	2	Y	555	568	0			21
							87	4	611	9							
04	8520	X	8255	-0-	-265	-0-	291	1	7215	2	Y	574	564	0			31
							118	4	631	9							

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	566	1	6791	2	Y	570	511	0			99
							19	4	627	9							
12	12593	X	12593	-0-	-0-	-0-	1092	1	11067	2	Y	358	429	0			28
							40	4	394	9							
01	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	279	1	8758	2	Y	301	315	0			14
							274	4	331	9							
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	282	1	8539	2	Y	214	217	0			11
							152	4	235	9							
03	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	264	1	7402	2	Y	181	185	0			7
							76	4	199	9							
*04	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	371	1	9198	2	Y	495	475	0			27
							145	4	545	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
11	9300	X	7878	-0-	-1422	-0-	558	1	6703	2	Y	544	514	0			95
							19	4	598	9							
12	9610	X	7508	-0-	-2102	-0-	625	1	6336	2	Y	476	533	0			38
							23	4	524	9							
01	9548	X	8014	-0-	-1534	-0-	226	1	7090	2	Y	432	449	0			21
							223	4	475	9							
02	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	286	1	8667	2	Y	528	523	0			26
							165	4	581	9							
03	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	296	1	8266	2	Y	516	522	0			20
							91	4	568	9							
*04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	239	1	5933	2	Y	374	374	0			20
							95	4	411	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	646	1	7753	2	Y	570	532	0			99
							22	4	627	9							
12	8680	X	8099	-0-	-581	-0-	688	1	6973	2	Y	375	444	0			30
							25	4	413	9							
01	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	263	1	8220	2	Y	407	418	0			19
							257	4	448	9							
02	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	343	1	10376	2	Y	508	502	0			25
							193	4	559	9							
03	8680	X	6010	-0-	-2670	-0-	184	1	5149	2	Y	559	563	0			21
							62	4	615	9							
04	9060	X	8142	-0-	-918	-0-	276	1	6839	2	Y	826	802	0			45
							118	4	909	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
11	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	506	1	6077	2	Y	91	112	0			16
							17	4	100	9							
12	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	462	1	4685	2	Y	167	170	0			13
							17	4	184	9							
01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	242	1	7594	2	Y	236	238	0			11
							238	4	260	9							
02	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	326	1	9870	2	Y	528	513	0			26
							185	4	581	9							
03	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	403	1	11244	2	Y	709	708	0			27
							123	4	780	9							
*04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	232	1	5758	2	Y	413	417	0			23
							93	4	454	9							

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
11	11280	X	11191	-0-	-89	-0-	638	1	10191	2	Y	311	320	0			19
							20	4	342	9							
12	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	715	1	11332	2	Y	458	439	0			38
							157	4	504	9							
01	11656	X	10860	-0-	-796	-0-	645	1	9620	2	Y	474	469	0			43
							74	4	521	9							
02	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	664	1	9887	2	Y	450	461	0			32
							32	4	495	9							
03	11656	X	10140	-0-	-1516	-0-	617	1	9033	2	Y	425	419	0			38
							22	4	468	9							
04	10410	X	6300	-0-	-4110	-0-	366	1	5379	2	Y	491	474	0			55
							15	4	540	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
11	12464	X	12464	-0-	-0-	-0-	700	1	11185	2	Y	502	516	0			31
							27	4	552	9							
12	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	702	1	11124	2	Y	497	487	0			41
							155	4	547	9							
01	12152	X	11509	-0-	-643	-0-	681	1	10167	2	Y	528	521	0			48
							80	4	581	9							
02	10976	X	9480	-0-	-1496	-0-	560	1	8346	2	Y	494	507	0			35
							31	4	543	9							
03	12152	X	9011	-0-	-3141	-0-	533	1	7802	2	Y	591	573	0			53
							26	4	650	9							
04	12450	X	9843	-0-	-2607	-0-	590	1	8656	2	Y	526	520	0			59
							18	4	579	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 #: 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
11	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	839	1	13403	2	Y	701	712	0			43
							34	4	771	9							
12	13826	X	9984	-0-	-3842	-0-	553	1	8762	2	Y	494	496	0			41
							126	4	543	9							
01	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	871	1	12987	2	Y	608	594	0			55
							98	4	669	9							
02	12488	X	11659	-0-	-829	-0-	692	1	10324	2	Y	551	567	0			39
							37	4	606	9							
03	13826	X	11944	-0-	-1882	-0-	720	1	10545	2	Y	591	577	0			53
							29	4	650	9							
*04	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	742	1	10881	2	Y	491	489	0			55
							19	4	540	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
11	4350	X	4111	-0-	-239	-0-	289	1	3466	2	Y	315	286	0			55
							9	4	347	9							
12	4495	X	3949	-0-	-546	-0-	328	1	3326	2	Y	257	292	0			20
							12	4	283	9							
01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	125	1	3915	2	Y	231	240	0			11
							123	4	254	9							
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	142	1	4311	2	Y	505	491	0			25
							91	4	556	9							
03	4247	X	3984	-0-	-263	-0-	135	1	3757	2	Y	50	73	0			2
							37	4	55	9							
04	4260	X	3662	-0-	-598	-0-	135	1	3335	2	Y	128	123	0			7
							51	4	141	9							

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	751	1	9013	2	Y	317	300	0			55
							25	4	349	9							
12	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	752	1	7624	2	Y	177	218	0			14
							28	4	195	9							
01	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	226	1	7081	2	Y	316	315	0			15
							222	4	348	9							
02	6552	X	5095	-0-	-1457	-0-	154	1	4670	2	Y	169	176	0			8
							85	4	186	9							
03	7254	X	6903	-0-	-351	-0-	220	1	6141	2	Y	431	423	0			16
							68	4	474	9							
*04	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	225	1	5577	2	Y	481	471	0			26
							92	4	529	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
11	9300	X	8637	-0-	-663	-0-	613	1	7363	2	Y	582	544	0			101
							21	4	640	9							
12	10416	X	9184	-0-	-1232	-0-	764	1	7747	2	Y	585	640	0			46
							29	4	644	9							
01	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	403	1	12645	2	Y	712	724	0			34
							397	4	783	9							
02	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	341	1	10323	2	Y	331	349	0			16
							186	4	364	9							
03	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	359	1	10027	2	Y	361	363	0			14
							104	4	397	9							
04	8220	X	7143	-0-	-1077	-0-	260	1	6445	2	Y	307	304	0			17
							100	4	338	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 #: 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
11	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	587	1	9379	2	Y	251	264	0			16
							18	4	276	9							
12	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	799	1	12673	2	Y	340	328	0			28
							170	4	374	9							
01	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	712	1	10631	2	Y	293	294	0			27
							71	4	322	9							
02	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	607	1	9056	2	Y	315	320	0			22
							26	4	347	9							
03	10385	X	9489	-0-	-896	-0-	582	1	8531	2	Y	324	317	0			29
							20	4	356	9							
04	9600	X	7948	-0-	-1652	-0-	492	1	7217	2	Y	208	214	0			23
							10	4	229	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
11	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	506	1	8078	2	Y	113	116	0			7
							13	4	124	9							
12	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	530	1	8403	2	Y	169	162	0			14
							111	4	186	9							
01	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	555	1	8293	2	Y	199	195	0			18
							54	4	219	9							
02	7476	X	6208	-0-	-1268	-0-	376	1	5608	2	Y	189	194	0			13
							16	4	208	9							
03	8277	X	6867	-0-	-1410	-0-	423	1	6191	2	Y	218	212	0			19
							13	4	240	9							
*04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	310	1	4547	2	Y	129	134	0			14
							6	4	142	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	8785	-0-	-785	-0-	500	1	7984	2	Y	259	269	0			16
							16	4	285	9							
12	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	590	1	9346	2	Y	319	309	0			26
							127	4	351	9							
01	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	722	1	10781	2	Y	356	350	0			32
							75	4	392	9							
02	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	570	1	8498	2	Y	341	349	0			24
							26	4	375	9							
03	9889	X	6170	-0-	-3719	-0-	375	1	5493	2	Y	262	263	0			23
							14	4	288	9							
*04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	384	1	5634	2	Y	226	224	0			25
							9	4	249	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
11	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	863	1	8868	2	N	259	294	0			41
							25	4	285	9							
12	8959	X	7150	-0-	-1809	-0-	999	1	5809	2	N	295	199	0			137
							17	4	325	9							
01	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	1182	1	9260	2	N	430	528	0	39	1	-0-
							23	4	473	9							
02	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	289	1	10891	2	Y	118	115	0			3
							11	4	130	9							
03	8959	X	8007	-0-	-952	-0-	180	1	7537	2	Y	258	255	0			6
							6	4	284	9							
04	6570	X	4693	-0-	-1877	-0-	107	1	4216	2	Y	329	322	0			13
							8	4	362	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	11220	X	9747	-0-	-1473	-0-	1113	1	8134	2	Y	390	389	1			18
							71	4	429	9							
12	11594	X	3951	-0-	-7643	-0-	496	1	3298	2	Y	118	126	1			10
							27	4	130	9							
01	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	1480	1	10142	2	Y	412	393	1			29
							45	4	453	9							
02	10472	X	7087	-0-	-3385	-0-	893	1	5891	2	Y	261	271	1			19
							16	4	287	9							
03	11594	X	6875	-0-	-4719	-0-	863	1	5646	2	Y	316	323	1			12
							18	4	348	9							
*04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	939	1	5519	2	Y	303	292	1			23
							6	4	333	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
11	9360	X	8602	-0-	-758	-0-	709	1	7282	2	N	536	535	0			84
							21	4	590	9							
12	9672	X	7298	-0-	-2374	-0-	1024	1	5960	2	N	269	228	0			125
							18	4	296	9							
01	9672	X	5660	-0-	-4012	-0-	601	1	4705	2	N	312	402	0	35	1	-0-
							11	4	343	9							
02	8736	X	6261	-0-	-2475	-0-	157	1	5911	2	Y	170	166	0			4
							6	4	187	9							
03	8897	X	5804	-0-	-3093	-0-	130	1	5425	2	Y	223	222	0			5
							4	4	245	9							
*04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	117	1	4582	2	Y	251	246	0			10
							7	4	276	9							

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	7746	-0-	-2634	-0-	654	1	6712	2	N	329	354	0			52
							18	4	362	9							
12	10416	X	2599	-0-	-7817	-0-	369	1	2150	2	N	66	87	0			31
							7	4	73	9							
01	10416	X	4468	-0-	-5948	-0-	491	1	3844	2	N	113	135	0	9	1	-0-
							9	4	124	9							
02	9408	X	7490	-0-	-1918	-0-	191	1	7189	2	Y	94	92	0			2
							7	4	103	9							
03	9889	X	7290	-0-	-2599	-0-	164	1	6861	2	Y	235	231	0			6
							6	4	259	9							
*04	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	143	1	5637	2	Y	279	274	0			11
							9	4	307	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
11	12300	X	8084	-0-	-4216	-0-	902	1	6590	2	Y	486	483	1			22
							57	4	535	9							
12	11191	X	654	-0-	-10537	-0-	80	1	531	2	Y	35	54	1			3
							4	4	39	9							
01	9548	X	7227	-0-	-2321	-0-	866	1	5939	2	Y	356	334	1			25
							30	4	392	9							
02	8064	X	6850	-0-	-1214	-0-	866	1	5709	2	Y	237	245	1			17
							14	4	261	9							
03	8928	X	3418	-0-	-5510	-0-	431	1	2821	2	Y	144	155	1			6
							8	4	158	9							
*04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	862	1	5067	2	Y	325	306	1			25
							6	4	358	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	T. A.		11639	-0-	11639	21936	1321	1	9653	2	Y	528	526	1			24
							84	4	581	9							
12	T. A.		3192	-0-	3192	25128	388	1	2583	2	Y	182	191	1			15
							21	4	200	9							
01	T. A.		6220	-0-	6220	31348	754	1	5168	2	Y	249	246	1			18
							24	4	274	9							
02	38183	X	6835	-0-	-31348	-0-	864	1	5696	2	Y	237	238	1			17
							14	4	261	9							
03	10540	X	6228	-0-	-4312	-0-	781	1	5109	2	Y	293	299	1			11
							16	4	322	9							
04	T. A.		3813	-0-	3813	3813	511	1	3007	2	Y	264	255	1			20
							5	4	290	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
11	12360	X	10803	-0-	-1557	-0-	1229	1	8976	2	Y	473	469	1			21
							78	4	520	9							
12	12772	X	10956	-0-	-1816	-0-	1358	1	9045	2	Y	434	420	1			35
							76	4	477	9							
01	11129	X	9755	-0-	-1374	-0-	1169	1	8016	2	Y	481	482	1			34
							41	4	529	9							
02	10080	X	8781	-0-	-1299	-0-	1079	1	7115	2	Y	510	507	1			37
							26	4	561	9							
03	11160	X	10114	-0-	-1046	-0-	1226	1	8020	2	Y	752	760	1			29
							41	4	827	9							
04	9630	X	8226	-0-	-1404	-0-	1123	1	6604	2	Y	446	441	1			34
							8	4	491	9							

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	9830	-0-	-3280	-0-	1105	1	8076	2	Y	526	522	1			24
							70	4	579	9							
12	13547	X	3243	-0-	-10304	-0-	396	1	2639	2	Y	169	179	1			14
							22	4	186	9							
01	12648	X	9902	-0-	-2746	-0-	1192	1	8169	2	Y	455	437	1			32
							40	4	501	9							
02	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	1594	1	10510	2	Y	595	584	1			43
							33	4	655	9							
03	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	1626	1	10642	2	Y	607	627	1			23
							35	4	668	9							
*04	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	1511	1	8886	2	Y	602	579	1			46
							11	4	662	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
11	14160	X	11169	-0-	-2991	-0-	1250	1	9130	2	Y	645	640	1			29
							79	4	710	9							
12	14632	X	9727	-0-	-4905	-0-	1184	1	7885	2	Y	538	523	1			44
							66	4	592	9							
01	13082	X	9883	-0-	-3199	-0-	1172	1	8027	2	Y	583	586	1			41
							43	4	641	9							
02	10696	X	8804	-0-	-1892	-0-	1069	1	7053	2	Y	593	591	1			43
							30	4	652	9							
03	11532	X	10219	-0-	-1313	-0-	1277	1	8355	2	Y	507	530	1			20
							29	4	558	9							
04	11160	X	8488	-0-	-2672	-0-	1169	1	6872	2	Y	400	389	1			31
							7	4	440	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	13980	X	12194	-0-	-1786	-0-	1369	1	10005	2	Y	666	660	1			30
							87	4	733	9							
12	14446	X	13001	-0-	-1445	-0-	1598	1	10640	2	Y	614	594	1			50
							88	4	675	9							
01	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	2155	1	14775	2	Y	662	665	1			47
							68	4	728	9							
02	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	2040	1	13456	2	Y	620	622	1			45
							37	4	682	9							
03	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	2064	1	13506	2	Y	686	705	1			26
							40	4	755	9							
04	16560	X	12843	-0-	-3717	-0-	1772	1	10422	2	Y	580	561	1			45
							11	4	638	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
11	13230	X	12304	-0-	-926	-0-	1392	1	10169	2	Y	595	590	1			27
							88	4	655	9							
12	13671	X	11075	-0-	-2596	-0-	1360	1	9057	2	Y	530	514	1			43
							75	4	583	9							
01	13671	X	10822	-0-	-2849	-0-	1276	1	8750	2	Y	679	674	1			48
							49	4	747	9							
02	11536	X	8755	-0-	-2781	-0-	1066	1	7032	2	Y	571	578	1			41
							29	4	628	9							
03	12710	X	10980	-0-	-1730	-0-	1373	1	8980	2	Y	543	563	1			21
							30	4	597	9							
*04	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	1889	1	11107	2	Y	728	693	1			56
							13	4	801	9							

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	1105	1	8071	2	Y	320	318	1			14
							70	4	352	9							
12	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	1426	1	9492	2	Y	335	322	1			27
							79	4	369	9							
01	9424	X	7698	-0-	-1726	-0-	924	1	6336	2	Y	369	370	1			26
							32	4	406	9							
02	8596	X	8205	-0-	-391	-0-	1024	1	6753	2	Y	370	369	1			27
							21	4	407	9							
03	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	1268	1	8297	2	Y	315	330	1			12
							19	4	347	9							
*04	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	1885	1	11085	2	Y	284	274	1			22
							7	4	312	9							

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	1097	-0-	-10033	-0-	114	1	834	2	Y	129	126	1			6
							7	4	142	9							
12	9052	X	2058	-0-	-6994	-0-	259	1	1723	2	Y	56	57	1			5
							14	4	62	9							
01	9052	X	4987	-0-	-4065	-0-	618	1	4239	2	Y	103	101	1			7
							17	4	113	9							
02	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	1322	1	8722	2	Y	311	295	1			23
							21	4	342	9							
03	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	1467	1	9597	2	Y	383	391	1			15
							22	4	421	9							
*04	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	1026	1	6036	2	Y	168	170	1			13
							5	4	185	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	1421	1	10384	2	Y	451	442	1			20
							90	4	496	9							
12	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	1296	1	8634	2	Y	337	330	1			27
							72	4	371	9							
01	14502	X	14502	-0-	-0-	-0-	1800	1	12336	2	Y	289	296	1			20
							48	4	318	9							
02	8176	X	3612	-0-	-4564	-0-	470	1	3097	2	Y	37	54	1			3
							4	4	41	9							
03	9052	X	5911	-0-	-3141	-0-	749	1	4899	2	Y	227	221	1			9
							13	4	250	9							
*04	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	1172	1	6891	2	Y	138	136	1			11
							4	4	152	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. (I) GAS 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	7140	X	6255	-0-	-885	-0-	721	1	5268	2	Y	200	197	1			9
							46	4	220	9							
12	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	943	1	6279	2	Y	214	206	1			17
							52	4	235	9							
01	7471	X	3812	-0-	-3659	-0-	461	1	3163	2	Y	157	163	1			11
							15	4	173	9							
02	6748	X	2584	-0-	-4164	-0-	321	1	2115	2	Y	128	130	1			9
							7	4	141	9							
03	7471	X	3292	-0-	-4179	-0-	407	1	2665	2	Y	190	192	1			7
							11	4	209	9							
04	3960	X	2505	-0-	-1455	-0-	334	1	1967	2	Y	182	175	1			14
							4	4	200	9							

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20190	X	14803	-0-	-5387	-0-	743	1	13436	2	Y	519	527	0			32
							53	4	571	9							
12	20646	X	17755	-0-	-2891	-0-	813	1	16249	2	Y	565	550	0			47
							71	4	622	9							
01	20646	X	12383	-0-	-8263	-0-	542	1	11326	2	Y	410	427	0			30
							64	4	451	9							
02	18648	X	4858	-0-	-13790	-0-	281	1	4520	2	Y	44	72	0			2
							9	4	48	9							
03	19592	X	4629	-0-	-14963	-0-	313	1	4307	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
04	2100	X	1616	-0-	-484	-0-	121	1	1491	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	552	1	9990	2	Y	421	419	0			26
							42	4	463	9							
12	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	479	1	9572	2	Y	558	538	0			46
							57	4	614	9							
01	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	480	1	10022	2	Y	472	483	0			35
							65	4	519	9							
02	8680	X	3587	-0-	-5093	-0-	207	1	3326	2	Y	42	75	0			2
							8	4	46	9							
03	9610	X	3615	-0-	-5995	-0-	197	1	2713	2	Y	641	601	0			42
							705	9									
04	4860	X	4470	-0-	-390	-0-	289	1	3562	2	Y	562	529	0			75
							1	4	618	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	513	1	9283	2	Y	345	343	0			21
							36	4	380	9							
12	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	536	1	10708	2	Y	245	246	0			20
							38	4	270	9							
01	10013	X	7999	-0-	-2014	-0-	345	1	7213	2	Y	356	350	0			26
							49	4	392	9							
02	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	527	1	8473	2	Y	345	355	0			16
							50	4	380	9							
03	10013	X	8909	-0-	-1104	-0-	579	1	7963	2	Y	333	327	0			22
							1	4	366	9							
04	8970	X	6487	-0-	-2483	-0-	455	1	5609	2	Y	384	355	0			51
							1	4	422	9							

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

11	11280	X	10570	-0-	-710	-0-	530	1	9595	2	Y	370	371	0			23
							38	4	407	9							
12	11656	X	10851	-0-	-805	-0-	495	1	9879	2	Y	392	382	0			33
							46	4	431	9							
01	11656	X	10141	-0-	-1515	-0-	438	1	9128	2	Y	466	464	0			35
							62	4	513	9							
02	10528	X	10240	-0-	-288	-0-	571	1	9184	2	Y	389	406	0			18
							57	4	428	9							
03	11656	X	9753	-0-	-1903	-0-	630	1	8674	2	Y	407	398	0			27
							1	4	448	9							
04	9090	X	6946	-0-	-2144	-0-	491	1	6060	2	Y	357	336	0			48
							2	4	393	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

11	4950	X	3265	-0-	-1685	-0-	165	1	2982	2	Y	98	101	0			6
							10	4	108	9							
12	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	466	1	9294	2	Y	338	316	0			28
							41	4	372	9							
01	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	472	1	9857	2	Y	426	422	0			32
							61	4	469	9							
02	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	700	1	11244	2	Y	471	481	0			22
							68	4	518	9							
03	13579	X	13579	-0-	-0-	-0-	883	1	12159	2	Y	486	476	0			32
							2	4	535	9							
*04	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	812	1	10015	2	Y	465	435	0			62
							3	4	512	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	650	1	11753	2	Y	470	466	0			29
							47	4	517	9							
12	11619	X	11619	-0-	-0-	-0-	529	1	10566	2	Y	431	424	0			36
							50	4	474	9							
01	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	528	1	11032	2	Y	458	460	0			34
							67	4	504	9							
02	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	602	1	9676	2	Y	435	449	0			20
							62	4	479	9							
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	687	1	9452	2	Y	477	466	0			31
							1	4	525	9							
04	10320	X	6179	-0-	-4141	-0-	438	1	5396	2	Y	313	302	0			42
							1	4	344	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
11	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	503	1	9100	2	Y	492	490	0			30
							46	4	541	9							
12	9021	X	7803	-0-	-1218	-0-	347	1	6928	2	Y	440	434	0			36
							44	4	484	9							
01	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	453	1	9442	2	Y	478	479	0			35
							64	4	526	9							
02	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	516	1	8292	2	Y	415	431	0			19
							58	4	457	9							
03	9021	X	7377	-0-	-1644	-0-	465	1	6407	2	Y	458	447	0			30
							1	4	504	9							
04	9390	X	5818	-0-	-3572	-0-	404	1	4988	2	Y	385	364	0			51
							2	4	424	9							

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	8905	-0-	-1985	-0-	445	1	8043	2	Y	348	346	0			21
							34	4	383	9							
12	11253	X	6689	-0-	-4564	-0-	300	1	5988	2	Y	334	327	0			28
							34	4	367	9							
01	11253	X	8988	-0-	-2265	-0-	390	1	8160	2	Y	352	354	0			26
							51	4	387	9							
02	10164	X	8637	-0-	-1527	-0-	483	1	7759	2	Y	317	328	0			15
							46	4	349	9							
03	11253	X	8464	-0-	-2789	-0-	547	1	7533	2	Y	348	340	0			23
							1	4	383	9							
04	8430	X	6551	-0-	-1879	-0-	465	1	5731	2	Y	322	302	0			43
							1	4	354	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
11	11850	X	11567	-0-	-283	-0-	580	1	10486	2	Y	417	413	0			25
							42	4	459	9							
12	11687	X	10221	-0-	-1466	-0-	463	1	9241	2	Y	427	417	0			35
							47	4	470	9							
01	11532	X	10750	-0-	-782	-0-	466	1	9747	2	Y	432	435	0			32
							62	4	475	9							
02	10808	X	9761	-0-	-1047	-0-	542	1	8714	2	Y	406	419	0			19
							58	4	447	9							
03	11966	X	8511	-0-	-3455	-0-	543	1	7476	2	Y	446	436	0			29
							1	4	491	9							
04	8970	X	6885	-0-	-2085	-0-	478	1	5893	2	Y	466	433	0			62
							1	4	513	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	3990	X	3019	-0-	-971	-0-	147	1	2657	2	Y	181	185	0			11
							16	4	199	9							
12	4123	X	2962	-0-	-1161	-0-	132	1	2629	2	Y	168	165	0			14
							16	4	185	9							
01	4123	X	2550	-0-	-1573	-0-	108	1	2248	2	Y	159	161	0			12
							19	4	175	9							
02	3304	X	2202	-0-	-1102	-0-	116	1	1857	2	Y	186	189	0			9
							24	4	205	9							
03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	216	1	2972	2	Y	207	202	0			14
							228	9									
*04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	284	1	3497	2	Y	224	208	0			30
							246	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
11	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	542	1	9795	2	Y	325	322	0			20
							34	4	358	9							
12	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	640	1	12790	2	Y	228	229	0			19
							41	4	251	9							
01	9889	X	9065	-0-	-824	-0-	401	1	8377	2	Y	224	226	0			17
							41	4	246	9							
02	8932	X	7816	-0-	-1116	-0-	425	1	6835	2	Y	449	445	0			21
							62	4	494	9							
03	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	708	1	9747	2	Y	346	344	0			23
							1	4	381	9							
*04	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	406	1	5005	2	Y	297	280	0			40
							1	4	327	9							

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	6511	-0-	-1379	-0-	319	1	5775	2	Y	350	349	0			21
							32	4	385	9							
12	7037	X	3962	-0-	-3075	-0-	174	1	3469	2	Y	267	266	0			22
							25	4	294	9							
01	7037	X	4576	-0-	-2461	-0-	192	1	4008	2	Y	309	308	0			23
							36	4	340	9							
02	6356	X	5830	-0-	-526	-0-	322	1	5183	2	Y	262	273	0			12
							37	4	288	9							
03	6727	X	5489	-0-	-1238	-0-	347	1	4782	2	Y	326	317	0			21
							1	4	359	9							
04	6510	X	5180	-0-	-1330	-0-	362	1	4467	2	Y	318	297	0			42
							1	4	350	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
11	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	554	1	10032	2	Y	333	331	0			20
							36	4	366	9							
12	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	397	1	7943	2	Y	369	358	0			31
							42	4	406	9							
01	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	364	1	7613	2	Y	431	430	0			32
							56	4	474	9							
02	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	494	1	7928	2	Y	378	392	0			18
							53	4	416	9							
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	495	1	6815	2	Y	306	304	0			20
							1	4	337	9							
04	8400	X	4824	-0-	-3576	-0-	338	1	4171	2	Y	285	267	0			38
							1	4	314	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	289	1	5235	2	Y	231	229	0			14
							23	4	254	9							
12	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	187	1	3740	2	Y	270	262	0			22
							26	4	297	9							
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	232	1	4868	2	Y	221	227	0			16
							32	4	243	9							
02	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	324	1	5204	2	Y	247	251	0			12
							35	4	272	9							
03	4061	X	2617	-0-	-1444	-0-	168	1	2309	2	Y	127	131	0			8
							140	9									
04	5790	X	2169	-0-	-3621	-0-	152	1	1871	2	Y	133	123	0			18
							146	9									

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	9943	-0-	-497	-0-	496	1	8982	2	Y	387	387	0			24
							39	4	426	9							
12	10788	X	9349	-0-	-1439	-0-	424	1	8469	2	Y	376	369	0			31
							42	4	414	9							
01	10788	X	7685	-0-	-3103	-0-	333	1	6960	2	Y	315	323	0			23
							45	4	347	9							
02	9744	X	5769	-0-	-3975	-0-	327	1	5256	2	Y	148	164	0			7
							23	4	163	9							
03	10788	X	7095	-0-	-3693	-0-	447	1	6153	2	Y	449	427	0			29
							1	4	494	9							
*04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	420	1	5178	2	Y	568	521	0			76
							1	4	625	9							

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	1606	1	11047	2	Y	485	451	0			45
							15	4	534	9							
12	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	867	1	6325	2	Y	462	489	0			18
							18	4	508	9							
01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	602	1	8008	2	Y	431	419	0			30
							31	4	474	9							
02	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	937	1	7463	2	Y	329	322	0			37
							40	4	362	9							
03	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	1098	1	13093	2	Y	508	483	0			62
							31	4	559	9							
*04	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	726	1	8781	2	Y	310	332	0			40
							18	4	341	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
11	11130	X	10216	-0-	-914	-0-	1256	1	8640	2	Y	282	283	0			26
							10	4	310	9							
12	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	1391	1	10150	2	Y	214	232	0			8
							21	4	235	9							
01	11501	X	8368	-0-	-3133	-0-	555	1	7375	2	Y	373	355	0			26
							28	4	410	9							
02	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	1083	1	8626	2	Y	312	303	0			35
							40	4	343	9							
03	11811	X	9673	-0-	-2138	-0-	729	1	8696	2	Y	212	221	0			26
							15	4	233	9							
*04	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	807	1	9773	2	Y	398	372	0			52
							21	4	438	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 #: 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
11	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	589	1	9120	2	Y	592	596	0			49
							18	4	651	9							
12	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	566	1	10008	2	Y	462	475	0			36
							22	4	508	9							
01	8618	X	7837	-0-	-781	-0-	515	1	6968	2	Y	311	318	0			29
							12	4	342	9							
02	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	567	1	7205	2	Y	404	384	0			49
							68	4	444	9							
03	8618	X	8411	-0-	-207	-0-	514	1	7223	2	Y	450	449	0			50
							179	4	495	9							
*04	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	644	1	8636	2	Y	621	609	0			62
							32	4	683	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

11	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	1524	1	10481	2	N	426	422	0			39
							13	4	469	9							
12	10044	X	9572	-0-	-472	-0-	1117	1	8150	2	N	261	290	0			10
							18	4	287	9							
01	10044	X	8142	-0-	-1902	-0-	546	1	7267	2	N	275	266	0			19
							26	4	303	9							
02	9072	X	7544	-0-	-1528	-0-	813	1	6473	2	N	209	205	0			23
							28	4	230	9							
03	10044	X	10039	-0-	-5	-0-	748	1	8928	2	N	312	297	0			38
							20	4	343	9							
04	8100	X	7591	-0-	-509	-0-	554	1	6706	2	N	288	289	0			37
							14	4	317	9							

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

11	12406	X	12406	-0-	-0-	-0-	622	1	11251	2	Y	444	441	0			27
							45	4	488	9							
12	11904	X	11260	-0-	-644	-0-	515	1	10291	2	Y	371	367	0			31
							46	4	408	9							
01	11904	X	11310	-0-	-594	-0-	483	1	10089	2	Y	602	588	0			45
							76	4	662	9							
02	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	601	1	9666	2	Y	557	576	0			26
							78	4	613	9							
03	11904	X	10815	-0-	-1089	-0-	708	1	9752	2	Y	321	326	0			21
							2	4	353	9							
04	12210	X	7489	-0-	-4721	-0-	526	1	6488	2	Y	430	394	0			57
							2	4	473	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

11	T. A.		6256	-0-	6256	9922	300	1	5409	2	Y	462	450	0			28
							39	4	508	9							
12	T. A.		4599	-0-	4599	14521	203	1	4069	2	Y	273	278	0			23
							27	4	300	9							
01	T. A.		4084	-0-	4084	18605	171	1	3578	2	Y	275	278	0			20
							32	4	303	9							
02	21654	X	3049	-0-	-18605	-0-	166	1	2666	2	Y	175	187	0			8
							24	4	193	9							
03	2821	X	1648	-0-	-1173	-0-	100	1	1381	2	Y	152	150	0			10
							167	9									
04	4620	X	1867	-0-	-2753	-0-	123	1	1512	2	Y	211	193	0			28
							232	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 #: 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
11	11310	X	7392	-0-	-3918	-0-	907	1	6234	2	N	222	229	0			20
							7	4	244	9							
12	11687	X	7286	-0-	-4401	-0-	850	1	6201	2	N	201	213	0			8
							14	4	221	9							
01	11687	X	5639	-0-	-6048	-0-	384	1	5104	2	N	122	122	0			8
							17	4	134	9							
02	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	1109	1	8827	2	N	383	348	0			43
							46	4	421	9							
03	10571	X	6367	-0-	-4204	-0-	485	1	5784	2	N	83	116	0			10
							7	4	91	9							
04	7380	X	6356	-0-	-1024	-0-	461	1	5576	2	N	279	253	0			36
							12	4	307	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
11	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	1507	1	10368	2	N	346	346	0			32
							12	4	381	9							
12	11656	X	8016	-0-	-3640	-0-	914	1	6669	2	N	378	395	0			15
							17	4	416	9							
01	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	878	1	11677	2	N	391	379	0			27
							41	4	430	9							
02	10528	X	9868	-0-	-660	-0-	1060	1	8436	2	N	304	297	0			34
							38	4	334	9							
03	11656	X	10035	-0-	-1621	-0-	750	1	8941	2	N	295	293	0			36
							19	4	325	9							
*04	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	752	1	9113	2	N	288	287	0			37
							19	4	317	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	1203	1	8273	2	N	225	223	0			21
							8	4	248	9							
12	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	1046	1	7632	2	N	300	309	0			12
							18	4	330	9							
01	7967	X	7842	-0-	-125	-0-	533	1	7089	2	N	178	178	0			12
							24	4	196	9							
02	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	839	1	6678	2	N	273	254	0			31
							33	4	300	9							
03	7967	X	7170	-0-	-797	-0-	525	1	6257	2	N	335	325	0			41
							19	4	369	9							
*04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	486	1	5879	2	N	220	232	0			29
							12	4	242	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
11	9750	X	1269	-0-	-8481	-0-	159	1	1094	2	N	14	14	0			1
							1	4	15	9							
12	8897	X	2254	-0-	-6643	-0-	266	1	1940	2	N	40	39	0			2
							4	4	44	9							
01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	558	1	7419	2	N	293	275	0			20
							27	4	322	9							
02	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	1052	1	8376	2	N	179	179	0			20
							28	4	197	9							
03	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	728	1	8687	2	N	160	161	0			19
							13	4	176	9							
*04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	510	1	6176	2	N	168	165	0			22
							13	4	185	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 #: 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
11	20220	X	17793	-0-	-2427	-0-	1006	1	15584	2	N	1065	1082	0			88
							31	4	1172	9							
12	21359	X	20307	-0-	-1052	-0-	1020	1	18031	2	N	1107	1110	0			85
							38	4	1218	9							
01	21359	X	15049	-0-	-6310	-0-	958	1	12966	2	N	1002	993	0			94
							23	4	1102	9							
02	19292	X	12497	-0-	-6795	-0-	834	1	10597	2	N	877	865	0			106
							101	4	965	9							
03	20305	X	18259	-0-	-2046	-0-	1114	1	15650	2	N	1006	1000	0			112
							388	4	1107	9							
*04	20705	X	20705	-0-	-0-	-0-	1362	1	18251	2	N	933	952	0			93
							66	4	1026	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

11	10350	X	9455	-0-	-895	-0-	557	1	8620	2	N	237	259	0			20
							17	4	261	9							
12	10695	X	7819	-0-	-2876	-0-	403	1	7114	2	N	261	261	0			20
							15	4	287	9							
01	10695	X	8513	-0-	-2182	-0-	559	1	7568	2	N	339	327	0			32
							13	4	373	9							
02	9660	X	7193	-0-	-2467	-0-	490	1	6228	2	N	378	364	0			46
							59	4	416	9							
03	9765	X	9656	-0-	-109	-0-	591	1	8305	2	N	504	494	0			56
							206	4	554	9							
04	8700	X	8496	-0-	-204	-0-	556	1	7457	2	N	414	429	0			41
							28	4	455	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

11	11610	X	10552	-0-	-1058	-0-	610	1	9455	2	N	425	432	0			35
							19	4	468	9							
12	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	650	1	11492	2	N	488	485	0			38
							25	4	537	9							
01	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	659	1	8926	2	N	376	379	0			35
							16	4	414	9							
02	9856	X	8025	-0-	-1831	-0-	554	1	7041	2	N	330	325	0			40
							67	4	363	9							
03	12710	X	9572	-0-	-3138	-0-	590	1	8292	2	N	440	431	0			49
							206	4	484	9							
04	8700	X	7408	-0-	-1292	-0-	482	1	6460	2	N	402	411	0			40
							24	4	442	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 #: 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
11	12750	X	11479	-0-	-1271	-0-	654	1	10121	2	N	622	665	0			52
							20	4	684	9							
12	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	989	1	17484	2	N	473	489	0			36
							37	4	520	9							
01	13175	X	12442	-0-	-733	-0-	819	1	11088	2	N	468	460	0			44
							20	4	515	9							
02	11900	X	10460	-0-	-1440	-0-	728	1	9242	2	N	366	366	0			44
							87	4	403	9							
03	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	828	1	11626	2	N	491	480	0			55
							287	4	540	9							
04	11250	X	10395	-0-	-855	-0-	672	1	9007	2	N	621	614	0			62
							33	4	683	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
11	4590	X	698	-0-	-3892	-0-	41	1	643	2	Y	11	32	0			1
							2	4	12	9							
12	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	328	1	5809	2	Y	671	620	0			52
							13	4	738	9							
01	12462	X	5105	-0-	-7357	-0-	314	1	4252	2	Y	483	490	0			45
							8	4	531	9							
02	11256	X	3257	-0-	-7999	-0-	216	1	2740	2	Y	250	265	0			30
							26	4	275	9							
03	12462	X	3988	-0-	-8474	-0-	242	1	3402	2	Y	235	239	0			26
							85	4	259	9							
04	5820	X	5458	-0-	-362	-0-	361	1	4844	2	Y	214	219	0			21
							18	4	235	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	630	1	9766	2	Y	393	394	0			33
							20	4	432	9							
12	9486	X	8277	-0-	-1209	-0-	422	1	7467	2	Y	338	345	0			26
							16	4	372	9							
01	9486	X	4879	-0-	-4607	-0-	313	1	4234	2	Y	295	293	0			28
							7	4	325	9							
02	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	616	1	7824	2	Y	229	229	0			28
							73	4	252	9							
03	9486	X	6273	-0-	-3213	-0-	396	1	5555	2	Y	168	177	0			19
							137	4	185	9							
04	7530	X	5484	-0-	-2046	-0-	361	1	4834	2	Y	247	241	0			25
							17	4	272	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
11	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	496	1	7687	2	Y	374	371	0			31
							16	4	411	9							
12	8556	X	8087	-0-	-469	-0-	399	1	7049	2	Y	567	554	0			44
							15	4	624	9							
01	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	586	1	7932	2	Y	357	368	0			33
							14	4	393	9							
02	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	605	1	7693	2	Y	424	406	0			51
							73	4	466	9							
03	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	565	1	7936	2	Y	351	363	0			39
							196	4	386	9							
04	6330	X	5892	-0-	-438	-0-	384	1	5153	2	Y	305	314	0			30
							19	4	336	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 #: 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
11	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	656	1	10167	2	Y	628	628	0		52
							21	4	691	9						
12	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	653	1	11552	2	Y	427	446	0		33
							25	4	470	9						
01	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	749	1	10136	2	Y	400	396	0		37
							18	4	440	9						
02	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	693	1	8808	2	Y	385	375	0		47
							83	4	424	9						
03	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	683	1	9590	2	Y	453	449	0		51
							237	4	498	9						
04	9390	X	8741	-0-	-649	-0-	565	1	7574	2	Y	522	521	0		52
							28	4	574	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

11	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	1024	1	15871	2	Y	1129	1139	0		94
							32	4	1242	9						
12	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	789	1	13948	2	Y	1159	1164	0		89
							30	4	1275	9						
01	18166	X	14220	-0-	-3946	-0-	903	1	12225	2	Y	973	971	0		91
							22	4	1070	9						
02	16968	X	11119	-0-	-5849	-0-	731	1	9290	2	Y	917	897	0		111
							89	4	1009	9						
03	18786	X	17309	-0-	-1477	-0-	1051	1	14757	2	Y	1032	1028	0		115
							366	4	1135	9						
04	16080	X	14811	-0-	-1269	-0-	946	1	12682	2	Y	1033	1045	0		103
							47	4	1136	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

11	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	627	1	9709	2	Y	610	610	0		51
							19	4	671	9						
12	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	608	1	10751	2	Y	621	624	0		48
							23	4	683	9						
01	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	656	1	8878	2	Y	484	487	0		45
							15	4	532	9						
02	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	553	1	7032	2	Y	504	488	0		61
							67	4	554	9						
03	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	643	1	9028	2	Y	507	511	0		57
							223	4	558	9						
*04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	506	1	6774	2	Y	493	501	0		49
							25	4	542	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 #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	309	1	4781	2	Y	46	54	0			4
							9	4	51	9							
12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	291	1	5137	2	Y	229	215	0			18
							11	4	252	9							
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	308	1	4165	2	Y	128	134	0			12
							7	4	141	9							
02	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	551	1	7004	2	Y	479	433	0			58
							67	4	527	9							
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	500	1	7025	2	Y	258	287	0			29
							174	4	284	9							
04	5520	X	2381	-0-	-3139	-0-	157	1	2098	2	Y	108	126	0			11
							7	4	119	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	650	1	10068	2	Y	481	491	0			40
							20	4	529	9							
12	10044	X	9819	-0-	-225	-0-	510	1	9011	2	Y	254	274	0			20
							19	4	279	9							
01	10044	X	8925	-0-	-1119	-0-	590	1	7989	2	Y	302	294	0			28
							14	4	332	9							
02	9072	X	7640	-0-	-1432	-0-	531	1	6739	2	Y	279	273	0			34
							63	4	307	9							
03	10044	X	5576	-0-	-4468	-0-	339	1	4757	2	Y	329	326	0			37
							118	4	362	9							
04	7530	X	7039	-0-	-491	-0-	464	1	6222	2	Y	300	307	0			30
							23	4	330	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34710	X	29862	-0-	-4848	-0-	638	1	28841	2	Y	290	284	0	1	1	6
							64	4	319	9							
12	32485	X	32485	-0-	-0-	-0-	761	1	31405	2	Y	225	224	0			7
							71	4	248	9							
01	30585	X	30585	-0-	-0-	-0-	705	1	29545	2	Y	240	240	0			7
							71	4	264	9							
02	30323	X	30323	-0-	-0-	-0-	776	1	29267	2	Y	227	229	0			5
							30	4	250	9							
03	32488	X	28016	-0-	-4472	-0-	648	1	27138	2	Y	193	193	0			5
							18	4	212	9							
*04	33553	X	33553	-0-	-0-	-0-	827	1	32607	2	Y	74	76	0			3
							38	4	81	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	257	1	11594	2	Y	183	179	0	3	1	4
							25	4	201	9							
12	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	320	1	13191	2	Y	211	208	0			7
							30	4	232	9							
01	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	265	1	11114	2	Y	84	88	0			3
							27	4	92	9							
02	11284	X	9729	-0-	-1555	-0-	251	1	9469	2	Y	-0-	3	0			-0-
							9	4									
03	13764	X	7558	-0-	-6206	-0-	176	1	7363	2	Y	13	13	0			-0-
							5	4	14	9							
04	6240	X	3273	-0-	-2967	-0-	80	1	3161	2	Y	25	24	0			1
							4	4	28	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 #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	215	1	9715	2	Y	52	51	0	1	1	1
							21	4	57	9							
12	10695	X	8375	-0-	-2320	-0-	196	1	8098	2	Y	56	55	0			2
							19	4	62	9							
01	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	254	1	10624	2	Y	27	28	0			1
							25	4	30	9							
02	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	273	1	10269	2	Y	19	20	0			-0-
							10	4	21	9							
03	10354	X	7128	-0-	-3226	-0-	166	1	6943	2	Y	14	14	0			-0-
							4	4	15	9							
*04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	85	1	3370	2	Y	28	27	0			1
							5	4	31	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21466	X	21466	-0-	-0-	-0-	435	1	19648	2	Y	1215	1213	0			26
							46	4	1337	9							
12	14735	X	14735	-0-	-0-	-0-	309	1	12719	2	Y	1523	1501	0			48
							32	4	1675	9							
01	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	338	1	14174	2	Y	1438	1441	0			45
							38	4	1582	9							
02	16480	X	16480	-0-	-0-	-0-	397	1	14958	2	Y	1006	1028	0			23
							18	4	1107	9							
03	14384	X	14051	-0-	-333	-0-	302	1	12624	2	Y	1011	1010	0			24
							13	4	1112	9							
04	13560	X	12105	-0-	-1455	-0-	270	1	10636	2	Y	1070	1051	0			43
							22	4	1177	9							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	482	1	21774	2	Y	824	830	0			18
							50	4	906	9							
12	18984	X	18984	-0-	-0-	-0-	422	1	17422	2	Y	998	984	0			32
							42	4	1098	9							
01	18637	X	18637	-0-	-0-	-0-	410	1	17182	2	Y	910	914	0			28
							44	4	1001	9							
02	19186	X	19186	-0-	-0-	-0-	468	1	17656	2	Y	946	953	0			21
							21	4	1041	9							
03	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	398	1	16674	2	Y	1180	1173	0			28
							17	4	1298	9							
04	14310	X	13306	-0-	-1004	-0-	303	1	11962	2	Y	925	916	0			37
							23	4	1018	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
11	34200	X	31878	-0-	-2322	-0-	636	1	28764	2	Y	2190	2198	0			47
							69	4	2409	9							
12	35340	X	34997	-0-	-343	-0-	758	1	31260	2	Y	2638	2601	0			84
							77	4	2902	9							
01	35340	X	32647	-0-	-2693	-0-	706	1	29586	2	Y	2071	2091	0			64
							77	4	2278	9							
02	31920	X	29674	-0-	-2246	-0-	708	1	26710	2	Y	2021	2039	0			46
							33	4	2223	9							
03	35340	X	24513	-0-	-10827	-0-	515	1	21572	2	Y	2182	2176	0			52
							26	4	2400	9							
04	30420	X	29933	-0-	-487	-0-	686	1	27063	2	Y	1941	1915	0			78
							49	4	2135	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
11	24317	X	24317	-0-	-0-	-0-	499	1	22569	2	Y	1088	1090	0			23
							52	4	1197	9							
12	30106	X	30106	-0-	-0-	-0-	669	1	27582	2	Y	1626	1597	0			52
							66	4	1789	9							
01	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	529	1	22154	2	Y	1083	1101	0			34
							56	4	1191	9							
02	23574	X	23574	-0-	-0-	-0-	579	1	21831	2	Y	1035	1046	0			23
							25	4	1139	9							
03	25167	X	25167	-0-	-0-	-0-	558	1	23361	2	Y	1115	1111	0			27
							21	4	1227	9							
04	24810	X	22393	-0-	-2417	-0-	526	1	20756	2	Y	980	968	0			39
							33	4	1078	9							

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	428	1	19339	2	Y	1576	1566	0			34
							46	4	1734	9							
12	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	359	1	14790	2	Y	1455	1443	0			46
							37	4	1601	9							
01	16523	X	13587	-0-	-2936	-0-	292	1	12237	2	Y	933	950	0			29
							32	4	1026	9							
02	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	398	1	14998	2	Y	750	762	0			17
							17	4	825	9							
03	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	403	1	16863	2	Y	927	922	0			22
							16	4	1020	9							
*04	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	265	1	10421	2	Y	787	777	0			32
							19	4	866	9							

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23935	X	23935	-0-	-0-	-0-	490	1	22163	2	Y	1118	1118	0			24
							52	4	1230	9							
12	23558	X	23558	-0-	-0-	-0-	522	1	21545	2	Y	1308	1290	0			42
							52	4	1439	9							
01	23501	X	23501	-0-	-0-	-0-	515	1	21579	2	Y	1229	1233	0			38
							55	4	1352	9							
02	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	427	1	16123	2	Y	1000	1015	0			23
							20	4	1100	9							
03	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	461	1	19307	2	Y	1016	1015	0			24
							18	4	1118	9							
04	17160	X	14655	-0-	-2505	-0-	342	1	13471	2	Y	745	739	0			30
							22	4	820	9							

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20698	X	20698	-0-	-0-	-0-	420	1	18990	2	Y	1130	1132	0			24
							45	4	1243	9							
12	18848	X	16260	-0-	-2588	-0-	356	1	14691	2	Y	1070	1060	0			34
							36	4	1177	9							
01	18848	X	16102	-0-	-2746	-0-	347	1	14547	2	Y	1064	1065	0			33
							38	4	1170	9							
02	18825	X	18825	-0-	-0-	-0-	454	1	17119	2	Y	1120	1128	0			25
							20	4	1232	9							
03	18848	X	13085	-0-	-5763	-0-	279	1	11675	2	Y	1016	1017	0			24
							13	4	1118	9							
04	17280	X	10177	-0-	-7103	-0-	231	1	9102	2	Y	752	746	0			30
							17	4	827	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24874	X	24874	-0-	-0-	-0-	508	1	22959	2	Y	1231	1231	0			26
							53	4	1354	9							
12	26540	X	26540	-0-	-0-	-0-	579	1	23886	2	Y	1834	1802	0			58
							58	4	2017	9							
01	24788	X	24788	-0-	-0-	-0-	535	1	22405	2	Y	1627	1635	0			50
							58	4	1790	9							
02	20362	X	20362	-0-	-0-	-0-	493	1	18591	2	Y	1142	1166	0			26
							22	4	1256	9							
03	22227	X	13644	-0-	-8583	-0-	294	1	12291	2	Y	951	954	0			23
							13	4	1046	9							
04	19860	X	11555	-0-	-8305	-0-	262	1	10329	2	Y	858	846	0			35
							20	4	944	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30300	X	14095	-0-	-16205	-0-	302	1	13650	2	Y	103	101	0	1	1	2
							30	4	113	9							
12	31310	X	7401	-0-	-23909	-0-	173	1	7134	2	Y	71	71	0			2
							16	4	78	9							
01	21421	X	6478	-0-	-14943	-0-	149	1	6251	2	Y	57	57	0			2
							15	4	63	9							
02	13944	X	8820	-0-	-5124	-0-	227	1	8550	2	Y	32	33	0			1
							8	4	35	9							
03	14570	X	8653	-0-	-5917	-0-	202	1	8445	2	Y	1	2	0			-0-
							5	4	1	9							
*04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	162	1	6375	2	Y	30	29	0			1
							7	4	33	9							

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15690	X	15067	-0-	-623	-0-	305	1	13749	2	Y	892	896	0			19
							32	4	981	9							
12	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	341	1	14048	2	Y	980	968	0			31
							34	4	1078	9							
01	14973	X	14481	-0-	-492	-0-	316	1	13252	2	Y	799	805	0			25
							34	4	879	9							
02	14056	X	13672	-0-	-384	-0-	329	1	12405	2	Y	839	845	0			19
							15	4	923	9							
03	15562	X	8696	-0-	-6866	-0-	185	1	7770	2	Y	665	668	0			16
							9	4	732	9							
*04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	194	1	7648	2	Y	842	824	0			34
							17	4	926	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
11	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	278	1	12584	2	Y	558	560	0			12
							29	4	614	9							
12	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	294	1	12132	2	Y	545	540	0			17
							29	4	600	9							
01	11966	X	11849	-0-	-117	-0-	262	1	10986	2	Y	521	522	0			16
							28	4	573	9							
02	10808	X	9632	-0-	-1176	-0-	235	1	8850	2	Y	488	493	0			11
							10	4	537	9							
03	11966	X	5335	-0-	-6631	-0-	108	1	4520	2	Y	637	633	0			15
							6	4	701	9							
*04	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	188	1	7410	2	Y	627	617	0			25
							14	4	690	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
11	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	289	1	13059	2	Y	659	660	0			14
							30	4	725	9							
12	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	296	1	12188	2	Y	687	679	0			22
							29	4	756	9							
01	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	210	1	8821	2	Y	571	575	0			18
							23	4	628	9							
02	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	259	1	9786	2	Y	532	538	0			12
							12	4	585	9							
03	7595	X	6652	-0-	-943	-0-	142	1	5949	2	Y	504	504	0			12
							7	4	554	9							
04	6870	X	5542	-0-	-1328	-0-	124	1	4898	2	Y	464	457	0			19
							10	4	510	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
11	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	376	1	16994	2	Y	1168	1170	0			25
							40	4	1285	9							
12	18848	X	18089	-0-	-759	-0-	393	1	16226	2	Y	1300	1284	0			41
							40	4	1430	9							
01	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	433	1	18134	2	Y	1134	1140	0			35
							46	4	1247	9							
02	21426	X	21426	-0-	-0-	-0-	521	1	19651	2	Y	1119	1129	0			25
							23	4	1231	9							
03	18848	X	18567	-0-	-281	-0-	401	1	16798	2	Y	1227	1223	0			29
							18	4	1350	9							
04	19230	X	15933	-0-	-3297	-0-	366	1	14445	2	Y	996	985	0			40
							26	4	1096	9							

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	11041	-0-	-749	-0-	224	1	10120	2	Y	612	614	0			13
							24	4	673	9							
12	12183	X	10972	-0-	-1211	-0-	240	1	9910	2	Y	725	715	0			23
							24	4	798	9							
01	12183	X	12099	-0-	-84	-0-	264	1	11027	2	Y	709	710	0			22
							28	4	780	9							
02	11004	X	8089	-0-	-2915	-0-	195	1	7371	2	Y	467	478	0			11
							9	4	514	9							
03	12183	X	9109	-0-	-3074	-0-	197	1	8254	2	Y	590	587	0			14
							9	4	649	9							
*04	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	183	1	7231	2	Y	605	595	0			24
							14	4	666	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
11	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	327	1	14768	2	Y	663	667	0			14
							34	4	729	9							
12	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	254	1	10459	2	Y	828	816	0			26
							25	4	911	9							
01	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	255	1	10647	2	Y	771	773	0			24
							27	4	848	9							
02	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	341	1	12869	2	Y	628	638	0			14
							15	4	691	9							
03	16494	X	16494	-0-	-0-	-0-	364	1	15256	2	Y	782	777	0			19
							14	4	860	9							
04	11370	X	10344	-0-	-1026	-0-	237	1	9356	2	Y	667	659	0			27
							17	4	734	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
11	24435	X	24435	-0-	-0-	-0-	489	1	22099	2	Y	1632	1637	0			35
							52	4	1795	9							
12	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	453	1	18701	2	Y	1438	1427	0			46
							46	4	1582	9							
01	22054	X	22054	-0-	-0-	-0-	477	1	20010	2	Y	1377	1380	0			43
							52	4	1515	9							
02	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	525	1	19806	2	Y	1079	1098	0			24
							23	4	1187	9							
03	17391	X	16584	-0-	-807	-0-	352	1	14746	2	Y	1335	1327	0			32
							17	4	1469	9							
*04	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	315	1	12433	2	Y	1061	1050	0			43
							24	4	1167	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
11	T. A.		21545	-0-	21545	41121	459	1	20725	2	Y	286	280	0	4	1	6
							46	4	315	9							
12	T. A.		18285	-0-	18285	59406	425	1	17539	2	Y	255	253	0			8
							40	4	281	9							
01	T. A.		7711	-0-	7711	67117	177	1	7436	2	Y	73	79	0			2
							18	4	80	9							
02	74354	X	7237	-0-	-67117	-0-	172	1	6467	2	Y	536	526	0			12
							8	4	590	9							
03	22258	X	9522	-0-	-12736	-0-	194	1	8128	2	Y	1081	1067	0			26
							11	4	1189	9							
*04	14518	X	14518	-0-	-0-	-0-	346	1	13631	2	Y	474	481	0			19
							20	4	521	9							

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20130	X	19347	-0-	-783	-0-	391	1	17703	2	Y	1101	1102	0			24
							42	4	1211	9							
12	20801	X	17402	-0-	-3399	-0-	379	1	15621	2	Y	1240	1225	0			39
							38	4	1364	9							
01	20553	X	20312	-0-	-241	-0-	443	1	18574	2	Y	1134	1138	0			35
							48	4	1247	9							
02	18564	X	18455	-0-	-109	-0-	450	1	16977	2	Y	916	930	0			21
							20	4	1008	9							
03	22492	X	22492	-0-	-0-	-0-	498	1	20831	2	Y	1041	1037	0			25
							18	4	1145	9							
*04	20023	X	20023	-0-	-0-	-0-	465	1	18325	2	Y	1093	1074	0			44
							31	4	1202	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	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 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 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
11	44610	X	40664	-0-	-3946	-0-	819	1	36999	2	Y	2508	2511	0			54
							87	4	2759	9							
12	46097	X	40268	-0-	-5829	-0-	879	1	36237	2	Y	2785	2750	0			89
							88	4	3064	9							
01	46097	X	35516	-0-	-10581	-0-	762	1	31934	2	Y	2487	2499	0			77
							84	4	2736	9							
02	40068	X	34901	-0-	-5167	-0-	836	1	31517	2	Y	2282	2307	0			52
							38	4	2510	9							
03	42005	X	38562	-0-	-3443	-0-	833	1	34878	2	Y	2559	2550	0			61
							36	4	2815	9							
04	34350	X	34103	-0-	-247	-0-	782	1	30830	2	Y	2214	2186	0			89
							56	4	2435	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 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
11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	281	1	4352	2	Y	9	12	0			1
							9	4	10	9							
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	259	1	4577	2	Y	43	41	0			3
							10	4	47	9							
01	2077	X	569	-0-	-1508	-0-	38	1	521	2	Y	8	10	0			1
							1	4	9	9							
02	1876	X	-0-	-0-	-1876	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	370	1	5195	2	Y	29	26	0			3
							128	4	32	9							
*04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	367	1	4915	2	Y	75	71	0			7
							17	4	83	9							

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
11	4890	X	4752	-0-	-138	-0-	266	1	4117	2	Y	328	305	0			27
							8	4	361	9							
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	274	1	4833	2	Y	599	580	0			46
							10	4	659	9							
01	5053	X	976	-0-	-4077	-0-	66	1	891	2	Y	16	61	0			1
							1	4	18	9							
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	451	1	6327	2	Y	1522	1352	0			170
							159	4	1674	9							
04	5580	X	4913	-0-	-667	-0-	324	1	4336	2	Y	216	365	0			21
							15	4	238	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
11	4590	X	4157	-0-	-433	-0-	249	1	3853	2	Y	44	45	0			4
							7	4	48	9							
12	4743	X	2027	-0-	-2716	-0-	107	1	1894	2	Y	20	22	0			2
							4	4	22	9							
01	4743	X	134	-0-	-4609	-0-	9	1	124	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					Y	-0-					-0-
03	4743	X	2764	-0-	-1979	-0-	174	1	2444	2	Y	78	69	0			9
							60	4	86	9							
04	3180	X	1993	-0-	-1187	-0-	124	1	1661	2	Y	184	175	0			18
							6	4	202	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	807	1	14805	2	N	1264	1273	0			37
							36	4	1390	9							
12	16926	X	6021	-0-	-10905	-0-	148	1	5410	2	N	393	409	0			21
							31	4	432	9							
01	16926	X	11775	-0-	-5151	-0-	466	1	10387	2	N	746	737	0			30
							101	4	821	9							
02	15288	X	12132	-0-	-3156	-0-	766	1	10296	2	N	946	939	0			37
							29	4	1041	9							
03	16926	X	12422	-0-	-4504	-0-	814	1	10421	2	N	1063	1038	0			62
							18	4	1169	9							
04	11190	X	11111	-0-	-79	-0-	591	1	9436	2	N	890	898	0			54
							105	4	979	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10740	X	10218	-0-	-522	-0-	482	1	8850	2	N	785	792	0			23
							22	4	864	9							
12	11098	X	7148	-0-	-3950	-0-	178	1	6508	2	N	389	392	0			20
							34	4	428	9							
01	11098	X	11060	-0-	-38	-0-	436	1	9722	2	N	734	724	0			30
							95	4	807	9							
02	10024	X	9542	-0-	-482	-0-	600	1	8070	2	N	771	771	0			30
							24	4	848	9							
03	11098	X	9490	-0-	-1608	-0-	622	1	7966	2	N	807	790	0			47
							14	4	888	9							
04	8730	X	8171	-0-	-559	-0-	436	1	6956	2	N	638	646	0			39
							77	4	702	9							

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14070	X	9961	-0-	-4109	-0-	469	1	8603	2	N	788	794	0			23
							22	4	867	9							
12	14539	X	5224	-0-	-9315	-0-	128	1	4689	2	N	345	350	0			18
							27	4	380	9							
01	12369	X	9678	-0-	-2691	-0-	377	1	8412	2	N	732	720	0			30
							84	4	805	9							
02	9940	X	8244	-0-	-1696	-0-	518	1	6954	2	N	684	687	0			27
							20	4	752	9							
03	11005	X	8488	-0-	-2517	-0-	557	1	7135	2	N	712	697	0			42
							13	4	783	9							
04	7680	X	7364	-0-	-316	-0-	392	1	6250	2	N	594	600	0			36
							69	4	653	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23130	X	16794	-0-	-6336	-0-	1087	1	14951	2	Y	596	585	1			93
							100	4	656	9							
12	23901	X	22427	-0-	-1474	-0-	1539	1	19641	2	Y	532	538	1			87
							662	4	585	9							
01	23343	X	13070	-0-	-10273	-0-	844	1	11323	2	Y	427	474	1			40
							433	4	470	9							
02	19432	X	-0-	-0-	-19432	-0-					Y	-0-					40
03	22413	X	-0-	-0-	-22413	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
04	18270	X	5145	-0-	-13125	-0-	72	1	5064	2	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	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 #: 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
11	19200	X	15861	-0-	-3339	-0-	1027	1	14136	2	Y	548	533	1			85
							95	4	603	9							
12	19561	X	13169	-0-	-6392	-0-	894	1	11411	2	Y	433	447	1			71
							388	4	476	9							
01	19375	X	7732	-0-	-11643	-0-	503	1	6752	2	Y	200	252	1			19
							257	4	220	9							
02	16016	X	-0-	-0-	-16016	-0-					Y	-0-					19
03	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
04	8010	X	527	-0-	-7483	-0-	7	1	453	2	Y	60	59	0			1
							1	4	66	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
11	27150	X	23365	-0-	-3785	-0-	1500	1	20642	2	Y	984	979	1			153
							141	4	1082	9							
12	28024	X	22231	-0-	-5793	-0-	1490	1	19025	2	Y	966	961	1			158
							653	4	1063	9							
01	26939	X	11688	-0-	-15251	-0-	739	1	9918	2	Y	586	689	1			55
							386	4	645	9							
02	23604	X	-0-	-0-	-23604	-0-					Y	-0-					55
03	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
04	20940	X	8546	-0-	-12394	-0-	120	1	8418	2	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23250	X	20418	-0-	-2832	-0-	1322	1	18189	2	Y	714	850	1			111
							122	4	785	9							
12	24025	X	18734	-0-	-5291	-0-	1264	1	16138	2	Y	710	705	1			116
							551	4	781	9							
01	22134	X	12018	-0-	-10116	-0-	780	1	10473	2	Y	332	417	1			31
							400	4	365	9							
02	19376	X	-0-	-0-	-19376	-0-					Y	-0-					31
03	21111	X	18223	-0-	-2888	-0-	302	1	17654	2	Y	232	256	0			7
							12	4	255	9							
*04	26007	X	26007	-0-	-0-	-0-	364	1	25470	2	Y	136	140	0			3
							23	4	150	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21810	X	14605	-0-	-7205	-0-	934	1	12853	2	Y	663	734	1			103
							89	4	729	9							
12	21638	X	12341	-0-	-9297	-0-	827	1	10552	2	Y	545	559	1			89
							362	4	600	9							
01	20212	X	4717	-0-	-15495	-0-	300	1	4022	2	Y	217	286	1			20
							156	4	239	9							
02	18200	X	-0-	-0-	-18200	-0-					Y	-0-					20
03	17949	X	8599	-0-	-9350	-0-	139	1	8149	2	Y	276	287	0			9
							7	4	304	9							
*04	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	189	1	13235	2	Y	132	138	0			3
							13	4	145	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE 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
11	26580	X	23058	-0-	-3522	-0-	1532	1	21081	2	Y	285	256	1			44
							131	4	314	9							
12	27466	X	21150	-0-	-6316	-0-	1445	1	18445	2	Y	578	527	1			95
							624	4	636	9							
01	26009	X	14439	-0-	-11570	-0-	950	1	12743	2	Y	241	313	1			23
							481	4	265	9							
02	22400	X	-0-	-0-	-22400	-0-					Y	-0-					23
03	23839	X	17529	-0-	-6310	-0-	293	1	17155	2	Y	64	85	0			2
							11	4	70	9							
*04	28570	X	28570	-0-	-0-	-0-	400	1	28016	2	Y	117	117	0			2
							25	4	129	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
11	28890	X	27302	-0-	-1588	-0-	1790	1	24634	2	N	654	785	1			102
							159	4	719	9							
12	29853	X	23939	-0-	-5914	-0-	1634	1	20853	2	Y	678	669	1			111
							706	4	746	9							
01	29853	X	14170	-0-	-15683	-0-	916	1	12290	2	Y	449	518	1			42
							470	4	494	9							
02	26964	X	-0-	-0-	-26964	-0-					Y	-0-					42
03	28210	X	9084	-0-	-19126	-0-	152	1	8894	2	Y	30	71	0			1
							5	4	33	9							
04	26340	X	16527	-0-	-9813	-0-	232	1	16224	2	Y	52	52	0			1
							14	4	57	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15600	X	9839	-0-	-5761	-0-	584	1	9048	2	Y	172	174	0			14
							18	4	189	9							
12	14229	X	13113	-0-	-1116	-0-	688	1	12157	2	Y	220	217	0			17
							26	4	242	9							
01	13578	X	1392	-0-	-12186	-0-	94	1	1268	2	Y	25	40	0			2
							2	4	28	9							
02	12264	X	1870	-0-	-10394	-0-	132	1	1680	2	Y	38	35	0			5
							16	4	42	9							
03	13113	X	8493	-0-	-4620	-0-	540	1	7579	2	Y	170	156	0			19
							187	4	187	9							
04	12690	X	9603	-0-	-3087	-0-	648	1	8686	2	Y	216	214	0			21
							31	4	238	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16350	X	10881	-0-	-5469	-0-	646	1	10008	2	Y	188	204	0			16
							20	4	207	9							
12	15841	X	12949	-0-	-2892	-0-	680	1	12034	2	Y	190	191	0			15
							26	4	209	9							
01	15841	X	1378	-0-	-14463	-0-	93	1	1259	2	Y	22	35	0			2
							2	4	24	9							
02	14308	X	1597	-0-	-12711	-0-	114	1	1450	2	Y	17	17	0			2
							14	4	19	9							
03	12958	X	8145	-0-	-4813	-0-	513	1	7201	2	Y	230	206	0			26
							178	4	253	9							
04	12540	X	10582	-0-	-1958	-0-	698	1	9354	2	Y	451	432	0			45
							34	4	496	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 #: 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
11	31920	X	29646	-0-	-2274	-0-	1414	1	27423	2	Y	609	602	0			58
							139	4	670	9							
12	30442	X	24744	-0-	-5698	-0-	1259	1	22472	2	Y	606	605	0			59
							346	4	667	9							
01	29295	X	25500	-0-	-3795	-0-	1804	1	22994	2	Y	496	532	0			23
							156	4	546	9							
02	27664	X	11	-0-	-27653	-0-	1	1	8	2	Y	2	25	0			-0-
							2	9									
03	30628	X	-0-	-0-	-30628	-0-					Y	-0-					-0-
04	27060	X	-0-	-0-	-27060	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29820	X	28792	-0-	-1028	-0-	1370	1	26576	2	Y	645	663	0			62
							136	4	710	9							
12	29419	X	27083	-0-	-2336	-0-	1369	1	24439	2	Y	814	797	0			79
							380	4	895	9							
01	29419	X	28062	-0-	-1357	-0-	1970	1	25107	2	Y	732	777	0			34
							180	4	805	9							
02	26880	X	11	-0-	-26869	-0-	1	1	8	2	Y	2	36	0			-0-
							2	9									
03	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					Y	-0-					-0-
04	28800	X	-0-	-0-	-28800	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	494	1	7645	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
12	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	102	1	1808	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	132	X	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	414	1	5258	2	Y	20	18	0			2
							49	4	22	9							
03	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	273	1	3833	2	Y	1	3	0			-0-
							94	4	1	9							
04	8160	X	3681	-0-	-4479	-0-	245	1	3288	2	Y	124	112	0			12
							12	4	136	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15840	X	15553	-0-	-287	-0-	884	1	14124	2	Y	469	484	0			29
							29	4	516	9							
12	16368	X	13726	-0-	-2642	-0-	780	1	12350	2	Y	391	388	0			32
							166	4	430	9							
01	16368	X	13572	-0-	-2796	-0-	820	1	12220	2	Y	407	402	0			37
							84	4	448	9							
02	14784	X	12463	-0-	-2321	-0-	756	1	11280	2	Y	359	371	0			25
							32	4	395	9							
03	16368	X	12549	-0-	-3819	-0-	780	1	11431	2	Y	287	286	0			26
							22	4	316	9							
*04	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	632	1	9266	2	Y	298	291	0			33
							14	4	328	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 #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23490	X	15752	-0-	-7738	-0-	882	1	14088	2	Y	680	704	0			42
							34	4	748	9							
12	23467	X	16839	-0-	-6628	-0-	935	1	14813	2	Y	800	776	0			66
							211	4	880	9							
01	18941	X	16727	-0-	-2214	-0-	988	1	14744	2	Y	797	791	0			72
							118	4	877	9							
02	16912	X	14376	-0-	-2536	-0-	850	1	12677	2	Y	729	749	0			52
							47	4	802	9							
03	17422	X	16473	-0-	-949	-0-	996	1	14583	2	Y	777	760	0			69
							39	4	855	9							
04	16290	X	15411	-0-	-879	-0-	934	1	13708	2	Y	675	669	0			75
							26	4	743	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18210	X	12940	-0-	-5270	-0-	720	1	11505	2	Y	623	652	0			39
							30	4	685	9							
12	18817	X	13747	-0-	-5070	-0-	760	1	12045	2	Y	698	679	0			58
							174	4	768	9							
01	15345	X	12825	-0-	-2520	-0-	750	1	11191	2	Y	717	710	0			65
							95	4	789	9							
02	13860	X	11186	-0-	-2674	-0-	657	1	9789	2	Y	637	657	0			45
							39	4	701	9							
03	15345	X	14675	-0-	-670	-0-	881	1	12908	2	Y	772	748	0			69
							37	4	849	9							
*04	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	876	1	12848	2	Y	589	592	0			66
							23	4	648	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5500	-0-	-1220	-0-	326	1	5042	2	Y	111	109	0			9
							10	4	122	9							
12	6417	X	2618	-0-	-3799	-0-	137	1	2425	2	Y	46	51	0			4
							5	4	51	9							
01	6665	X	118	-0-	-6547	-0-	8	1	109	2	Y	1	5	0			-0-
							1	9									
02	6020	X	-0-	-0-	-6020	-0-					Y	-0-					-0-
03	6665	X	1380	-0-	-5285	-0-	88	1	1242	2	Y	17	15	0			2
							31	4	19	9							
04	2370	X	819	-0-	-1551	-0-	56	1	750	2	Y	9	10	0			1
							3	4	10	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	236	1	3651	2	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							
12	2232	X	972	-0-	-1260	-0-	52	1	917	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
01	2232	X	169	-0-	-2063	-0-	12	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	-0-					-0-
03	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	538	1	7560	2	Y	-0-					-0-
							187	4									
*04	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	878	1	11768	2	Y	-0-					-0-
							42	4									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 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
11	23460	X	22605	-0-	-855	-0-	1309	1	20285	2	Y	882	869	0			73
							41	4	970	9							
12	25575	X	23782	-0-	-1793	-0-	1222	1	21614	2	Y	817	827	0			63
							47	4	899	9							
01	25575	X	1314	-0-	-24261	-0-	87	1	1171	2	Y	49	107	0			5
							2	4	54	9							
02	23100	X	-0-	-0-	-23100	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	23777	X	23535	-0-	-242	-0-	1488	1	20905	2	Y	568	505	0			63
							517	4	625	9							
04	23010	X	14517	-0-	-8493	-0-	997	1	13350	2	Y	112	164	0			11
							47	4	123	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
11	24930	X	16937	-0-	-7993	-0-	948	1	15142	2	Y	736	773	0			46
							37	4	810	9							
12	24862	X	17487	-0-	-7375	-0-	974	1	15433	2	Y	783	764	0			65
							219	4	861	9							
01	19389	X	19389	-0-	-0-	-0-	1151	1	17191	2	Y	831	821	0			75
							133	4	914	9							
02	16632	X	14588	-0-	-2044	-0-	866	1	12911	2	Y	695	721	0			49
							46	4	765	9							
03	18414	X	18098	-0-	-316	-0-	1104	1	16179	2	Y	705	691	0			63
							39	4	776	9							
*04	23365	X	23365	-0-	-0-	-0-	1436	1	21089	2	Y	733	714	0			82
							34	4	806	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23460	X	9219	-0-	-14241	-0-	543	1	8420	2	Y	217	242	0			18
							17	4	239	9							
12	21700	X	18388	-0-	-3312	-0-	950	1	16800	2	Y	547	523	0			42
							36	4	602	9							
01	20863	X	1085	-0-	-19778	-0-	70	1	954	2	Y	54	91	0			5
							2	4	59	9							
02	18844	X	3062	-0-	-15782	-0-	208	1	2647	2	Y	165	150	0			20
							25	4	182	9							
03	18383	X	14267	-0-	-4116	-0-	921	1	12930	2	Y	88	98	0			10
							319	4	97	9							
04	17790	X	14443	-0-	-3347	-0-	998	1	13365	2	Y	30	37	0			3
							47	4	33	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23190	X	15901	-0-	-7289	-0-	884	1	14123	2	Y	779	816	0			48
							37	4	857	9							
12	23157	X	16970	-0-	-6187	-0-	938	1	14854	2	Y	876	852	0			72
							214	4	964	9							
01	18104	X	16760	-0-	-1344	-0-	987	1	14727	2	Y	842	838	0			76
							120	4	926	9							
02	16352	X	13938	-0-	-2414	-0-	823	1	12267	2	Y	729	753	0			52
							46	4	802	9							
03	17856	X	17033	-0-	-823	-0-	1023	1	14990	2	Y	888	861	0			79
							43	4	977	9							
*04	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	1128	1	16560	2	Y	755	750	0			84
							30	4	831	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 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
11	14490	X	5760	-0-	-8730	-0-	275	1	5326	2	Y	120	126	0			11
							27	4	132	9							
12	14973	X	3575	-0-	-11398	-0-	180	1	3215	2	Y	118	118	0			11
							50	4	130	9							
01	13330	X	1186	-0-	-12144	-0-	79	1	1019	2	Y	71	79	0			3
							10	4	78	9							
02	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	665	1	9305	2	Y	309	269	0			43
							27	4	340	9							
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					43
04	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					43

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
11	29580	X	27953	-0-	-1627	-0-	1319	1	25573	2	Y	843	841	0			81
							134	4	927	9							
12	30473	X	25861	-0-	-4612	-0-	1291	1	23043	2	Y	1055	1034	0			102
							366	4	1161	9							
01	28582	X	26340	-0-	-2242	-0-	1832	1	23350	2	Y	890	950	0			42
							179	4	979	9							
02	26096	X	15160	-0-	-10936	-0-	972	1	13590	2	Y	508	479	0			71
							39	4	559	9							
03	28892	X	-0-	-0-	-28892	-0-					Y	-0-					71
04	20580	X	-0-	-0-	-20580	-0-					Y	-0-					71

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
11	29550	X	26887	-0-	-2663	-0-	1257	1	24370	2	Y	1026	1003	0			98
							131	4	1129	9							
12	29512	X	24536	-0-	-4976	-0-	1226	1	21870	2	Y	994	996	0			96
							347	4	1093	9							
01	27900	X	23639	-0-	-4261	-0-	1644	1	20953	2	Y	802	860	0			38
							160	4	882	9							
02	25172	X	12716	-0-	-12456	-0-	813	1	11375	2	Y	449	424	0			63
							34	4	494	9							
03	27776	X	-0-	-0-	-27776	-0-					Y	-0-					63
04	16620	X	-0-	-0-	-16620	-0-					Y	-0-					63

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30240	X	27588	-0-	-2652	-0-	1291	1	25042	2	Y	1018	1000	0			97
							135	4	1120	9							
12	31248	X	24965	-0-	-6283	-0-	1248	1	22279	2	Y	986	987	0			96
							353	4	1085	9							
01	29326	X	24102	-0-	-5224	-0-	1707	1	21757	2	Y	446	521	0			21
							147	4	491	9							
02	26152	X	12437	-0-	-13715	-0-	817	1	11426	2	Y	149	149	0			21
							30	4	164	9							
03	28520	X	-0-	-0-	-28520	-0-					Y	-0-					21
04	17340	X	-0-	-0-	-17340	-0-					Y	-0-					21

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	212	1	9565	2	Y	668	666	0			14
							22	4	735	9							
12	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	191	1	7834	2	Y	434	434	0			14
							18	4	477	9							
01	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	295	1	12387	2	Y	788	778	0			24
							33	4	867	9							
02	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	357	1	13444	2	Y	455	469	0			10
							14	4	501	9							
03	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	377	1	15794	2	Y	642	637	0			15
							14	4	706	9							
*04	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	356	1	14028	2	Y	654	643	0			26
							22	4	719	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	1225	1	22152	2	Y	547	549	0			33
							65	4	602	9							
12	26722	X	14510	-0-	-12212	-0-	674	1	13474	2	Y	287	296	0			24
							46	4	316	9							
01	26722	X	17462	-0-	-9260	-0-	766	1	16027	2	Y	528	513	0			39
							88	4	581	9							
02	24136	X	7997	-0-	-16139	-0-	452	1	7268	2	Y	221	250	0			10
							34	4	243	9							
03	25792	X	-0-	-0-	-25792	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
04	20370	X	7046	-0-	-13324	-0-	519	1	6396	2	Y	118	102	0			16
							1	4	130	9							

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32130	X	26146	-0-	-5984	-0-	1316	1	23798	2	Y	857	1003	0			52
							89	4	943	9							
12	33201	X	25872	-0-	-7329	-0-	1193	1	23845	2	Y	673	669	0			56
							94	4	740	9							
01	32829	X	27186	-0-	-5643	-0-	1200	1	25077	2	Y	711	714	0			53
							127	4	782	9							
02	27048	X	15378	-0-	-11670	-0-	868	1	13951	2	Y	447	479	0			21
							67	4	492	9							
03	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
04	26310	X	21261	-0-	-5049	-0-	1553	1	19158	2	Y	495	429	0			66
							5	4	545	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23910	X	19614	-0-	-4296	-0-	1280	1	17608	2	Y	555	556	1			86
							115	4	611	9							
12	23436	X	18143	-0-	-5293	-0-	1237	1	15786	2	Y	532	531	1			87
							535	4	585	9							
01	23064	X	9238	-0-	-13826	-0-	604	1	8099	2	Y	207	275	1			19
							307	4	228	9							
02	19684	X	-0-	-0-	-19684	-0-					Y	-0-					19
03	21483	X	-0-	-0-	-21483	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
04	18390	X	8828	-0-	-9562	-0-	124	1	8696	2	Y	1	1	0			-0-
							7	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 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
11	32610	X	25808	-0-	-6802	-0-	1241	1	24074	2	Y	340	327	0			32
							119	4	374	9							
12	31651	X	25163	-0-	-6488	-0-	1290	1	23024	2	Y	454	442	0			44
							350	4	499	9							
01	29419	X	24576	-0-	-4843	-0-	1696	1	21622	2	Y	985	983	0			46
							174	4	1084	9							
02	25900	X	12425	-0-	-13475	-0-	794	1	11102	2	Y	452	435	0			63
							32	4	497	9							
03	26660	X	-0-	-0-	-26660	-0-					Y	-0-					63
04	17610	X	-0-	-0-	-17610	-0-					Y	-0-					63

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
11	25920	X	24338	-0-	-1582	-0-	1155	1	22389	2	Y	617	597	0			59
							115	4	679	9							
12	25048	X	22996	-0-	-2052	-0-	1166	1	20808	2	Y	636	633	0			62
							322	4	700	9							
01	24800	X	19867	-0-	-4933	-0-	1408	1	17950	2	Y	353	398	0			17
							121	4	388	9							
02	22708	X	6918	-0-	-15790	-0-	455	1	6368	2	Y	71	78	0			10
							17	4	78	9							
03	25141	X	-0-	-0-	-25141	-0-					Y	-0-					10
04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-					10

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
11	28710	X	22602	-0-	-6108	-0-	1141	1	20637	2	Y	683	743	0			42
							73	4	751	9							
12	28799	X	23454	-0-	-5345	-0-	1074	1	21458	2	Y	753	733	0			62
							94	4	828	9							
01	26877	X	23470	-0-	-3407	-0-	1034	1	21602	2	Y	656	669	0			49
							112	4	722	9							
02	24164	X	21440	-0-	-2724	-0-	1211	1	19459	2	Y	616	636	0			29
							92	4	678	9							
03	25234	X	14179	-0-	-11055	-0-	934	1	12859	2	Y	349	355	0			23
							2	4	384	9							
04	22710	X	13947	-0-	-8763	-0-	1018	1	12549	2	Y	343	320	0			46
							3	4	377	9							

GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28657	X	28657	-0-	-0-	-0-	1432	1	25918	2	Y	1089	1060	0			66
							109	4	1198	9							
12	31248	X	29585	-0-	-1663	-0-	1350	1	26974	2	Y	1034	1014	0			86
							124	4	1137	9							
01	31248	X	25787	-0-	-5461	-0-	1125	1	23519	2	Y	913	931	0			68
							139	4	1004	9							
02	28224	X	21496	-0-	-6728	-0-	1197	1	19244	2	Y	848	876	0			40
							122	4	933	9							
03	29605	X	14280	-0-	-15325	-0-	932	1	12840	2	Y	460	470	0			30
							2	4	506	9							
04	28650	X	5809	-0-	-22841	-0-	424	1	5226	2	Y	144	155	0			19
							1	4	158	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 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

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
11	29580	X	23964	-0-	-5616	-0-	1204	1	21772	2	Y	822	823	0			50
							84	4	904	9							
12	30566	X	25324	-0-	-5242	-0-	1160	1	23164	2	Y	817	799	0			68
							101	4	899	9							
01	28179	X	24842	-0-	-3337	-0-	1089	1	22761	2	Y	786	796	0			58
							127	4	865	9							
02	26592	X	26592	-0-	-0-	-0-	1493	1	23993	2	Y	887	904	0			41
							130	4	976	9							
03	25420	X	17756	-0-	-7664	-0-	1164	1	16023	2	Y	515	522	0			34
							2	4	567	9							
04	24510	X	7185	-0-	-17325	-0-	528	1	6507	2	Y	135	151	0			18
							1	4	149	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 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
11	30120	X	21869	-0-	-8251	-0-	1101	1	19918	2	Y	705	704	0			43
							74	4	776	9							
12	29729	X	22221	-0-	-7508	-0-	1021	1	20394	2	Y	655	644	0			54
							85	4	721	9							
01	26195	X	22047	-0-	-4148	-0-	969	1	20250	2	Y	654	660	0			48
							109	4	719	9							
02	23436	X	17269	-0-	-6167	-0-	970	1	15584	2	Y	574	595	0			27
							84	4	631	9							
03	22816	X	9860	-0-	-12956	-0-	647	1	8900	2	Y	284	292	0			19
							1	4	312	9							
04	21870	X	5352	-0-	-16518	-0-	382	1	4710	2	Y	235	223	0			31
							1	4	259	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 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
11	30120	X	24906	-0-	-5214	-0-	1252	1	22652	2	Y	832	830	0			51
							87	4	915	9							
12	31124	X	25152	-0-	-5972	-0-	1154	1	23068	2	Y	756	744	0			63
							98	4	832	9							
01	28954	X	23907	-0-	-5047	-0-	1048	1	21905	2	Y	756	763	0			56
							122	4	832	9							
02	25872	X	18922	-0-	-6950	-0-	1057	1	16989	2	Y	704	727	0			33
							102	4	774	9							
03	26691	X	10918	-0-	-15773	-0-	711	1	9788	2	Y	380	388	0			25
							1	4	418	9							
04	24900	X	19773	-0-	-5127	-0-	1460	1	18014	2	Y	267	256	0			36
							5	4	294	9							

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	32340	X	27302	-0-	-5038	-0-	1371	1	24800	2	Y	940	955	0			57
							97	4	1034	9							
12	32984	X	27928	-0-	-5056	-0-	1271	1	25408	2	Y	1025	997	0			85
							121	4	1128	9							
01	31310	X	28550	-0-	-2760	-0-	1257	1	26261	2	Y	813	838	0			60
							138	4	894	9							
02	27832	X	24329	-0-	-3503	-0-	1372	1	22045	2	Y	730	756	0			34
							109	4	803	9							
03	28675	X	20964	-0-	-7711	-0-	1388	1	19116	2	Y	415	422	0			27
							3	4	457	9							
04	27630	X	12525	-0-	-15105	-0-	922	1	11378	2	Y	202	202	0			27
							3	4	222	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

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
11	46560	X	30887	-0-	-15673	-0-		651	1	29407	2	Y	694	699	0			15
								66	4	763	9							
12	48112	X	35092	-0-	-13020	-0-		811	1	33433	2	Y	702	695	0			22
								76	4	772	9							
01	46748	X	32993	-0-	-13755	-0-		746	1	31293	2	Y	796	793	0			25
								78	4	876	9							
02	42224	X	32873	-0-	-9351	-0-		824	1	31068	2	Y	862	867	0			20
								33	4	948	9							
03	42873	X	33309	-0-	-9564	-0-		756	1	31649	2	Y	800	801	0			19
								24	4	880	9							
04	33960	X	-0-	-0-	-33960	-0-						Y	-0-	19	0			-0-

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

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
11	53490	X	34290	-0-	-19200	-0-		724	1	32746	2	Y	678	681	0			15
								74	4	746	9							
12	55242	X	39062	-0-	-16180	-0-		900	1	37120	2	Y	870	857	0			28
								85	4	957	9							
01	46345	X	40840	-0-	-5505	-0-		929	1	38959	2	Y	778	782	0			24
								96	4	856	9							
02	41860	X	34212	-0-	-7648	-0-		862	1	32492	2	Y	749	756	0			17
								34	4	824	9							
03	44733	X	33941	-0-	-10792	-0-		770	1	32244	2	Y	820	817	0			20
								25	4	902	9							
04	36330	X	-0-	-0-	-36330	-0-						Y	-0-	20	0			-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

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
11	11400	X	9334	-0-	-2066	-0-		537	1	8316	2	N	423	439	0			35
								16	4	465	9							
12	11904	X	8182	-0-	-3722	-0-		405	1	7147	2	N	559	551	0			43
								15	4	615	9							
01	11904	X	867	-0-	-11037	-0-		55	1	750	2	N	55	93	0			5
								1	4	61	9							
02	10752	X	4270	-0-	-6482	-0-		308	1	3906	2	N	18	21	0			2
								36	4	20	9							
03	11377	X	5859	-0-	-5518	-0-		374	1	5248	2	N	98	89	0			11
								129	4	108	9							
04	8850	X	7382	-0-	-1468	-0-		479	1	6415	2	N	423	392	0			42
								23	4	465	9							

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

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
11	28890	X	25673	-0-	-3217	-0-		1292	1	23370	2	Y	839	837	0			51
								88	4	923	9							
12	29822	X	24605	-0-	-5217	-0-		1127	1	22515	2	Y	786	772	0			65
								98	4	865	9							
01	28861	X	25115	-0-	-3746	-0-		1100	1	22982	2	Y	821	825	0			61
								130	4	903	9							
02	25704	X	21732	-0-	-3972	-0-		1222	1	19649	2	Y	689	718	0			32
								103	4	758	9							
03	27776	X	14121	-0-	-13655	-0-		930	1	12802	2	Y	352	361	0			23
								2	4	387	9							
04	25680	X	4333	-0-	-21347	-0-		316	1	3902	2	Y	104	113	0			14
								1	4	114	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 #: 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
11	T. A.		22263	-0-	22263	45921	1202	1	19207	2	Y	1627	1661	0			101
							64	4	1790	9							
12	T. A.		24691	-0-	24691	70612	1349	1	21376	2	Y	1499	1476	0			124
							317	4	1649	9							
01	T. A.		24054	-0-	24054	94666	1394	1	20805	2	Y	1517	1503	0			138
							186	4	1669	9							
02	114464	X	19798	-0-	-94666	-0-	1145	1	17073	2	Y	1366	1407	0			97
							77	4	1503	9							
03	27170	X	27170	-0-	-0-	-0-	1616	1	23669	2	Y	1646	1596	0			147
							74	4	1811	9							
*04	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	1559	1	22876	2	Y	1457	1441	0			163
							49	4	1603	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
11	35790	X	22412	-0-	-13378	-0-	474	1	21409	2	Y	437	440	0			9
							48	4	481	9							
12	36983	X	29466	-0-	-7517	-0-	674	1	27814	2	Y	830	813	0			26
							65	4	913	9							
01	34720	X	23699	-0-	-11021	-0-	535	1	22446	2	Y	602	609	0			19
							56	4	662	9							
02	31360	X	24060	-0-	-7300	-0-	601	1	22669	2	Y	695	698	0			16
							25	4	765	9							
03	31868	X	24984	-0-	-6884	-0-	564	1	23607	2	Y	722	721	0			17
							19	4	794	9							
04	25530	X	-0-	-0-	-25530	-0-					Y	-0-	17	0			-0-

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
11	44220	X	29365	-0-	-14855	-0-	619	1	27960	2	Y	658	655	0			14
							62	4	724	9							
12	45694	X	33528	-0-	-12166	-0-	771	1	31811	2	Y	794	783	0			25
							73	4	873	9							
01	42625	X	31004	-0-	-11621	-0-	700	1	29363	2	Y	789	790	0			24
							73	4	868	9							
02	38500	X	30706	-0-	-7794	-0-	771	1	29089	2	Y	741	748	0			17
							31	4	815	9							
03	37355	X	30315	-0-	-7040	-0-	687	1	28741	2	Y	786	784	0			19
							22	4	865	9							
04	32460	X	-0-	-0-	-32460	-0-					Y	-0-	19	0			-0-

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
11	69810	X	47569	-0-	-22241	-0-	1001	1	45238	2	Y	1116	1126	0			24
							102	4	1228	9							
12	71393	X	51032	-0-	-20361	-0-	1173	1	48371	2	Y	1252	1236	0			40
							111	4	1377	9							
01	65844	X	43850	-0-	-21994	-0-	991	1	41559	2	Y	1088	1094	0			34
							103	4	1197	9							
02	59472	X	42745	-0-	-16727	-0-	1073	1	40444	2	Y	1077	1087	0			24
							43	4	1185	9							
03	62186	X	42127	-0-	-20059	-0-	954	1	39952	2	Y	1082	1080	0			26
							31	4	1190	9							
04	45660	X	-0-	-0-	-45660	-0-					Y	-0-	26	0			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63540	X	36843	-0-	-26697	-0-	770	1	34797	2	Y	1088	1103	0			23
							79	4	1197	9							
12	65658	X	42717	-0-	-22941	-0-	974	1	40151	2	Y	1363	1343	0			43
							93	4	1499	9							
01	54994	X	40710	-0-	-14284	-0-	912	1	38253	2	Y	1317	1319	0			41
							96	4	1449	9							
02	47208	X	37534	-0-	-9674	-0-	933	1	35199	2	Y	1239	1252	0			28
							39	4	1363	9							
03	46593	X	40380	-0-	-6213	-0-	906	1	37946	2	Y	1360	1356	0			32
							32	4	1496	9							
04	39690	X	-0-	-0-	-39690	-0-					Y	-0-	32	0			-0-

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54750	X	45990	-0-	-8760	-0-	963	1	43514	2	Y	1286	1291	0			28
							98	4	1415	9							
12	56575	X	56263	-0-	-312	-0-	1290	1	53186	2	Y	1514	1494	0			48
							122	4	1665	9							
01	51987	X	47894	-0-	-4093	-0-	1080	1	45290	2	Y	1284	1292	0			40
							112	4	1412	9							
02	46956	X	46378	-0-	-578	-0-	1160	1	43785	2	Y	1259	1270	0			29
							48	4	1385	9							
03	56265	X	49655	-0-	-6610	-0-	1121	1	46960	2	Y	1396	1392	0			33
							38	4	1536	9							
04	49290	X	-0-	-0-	-49290	-0-					Y	-0-	33	0			-0-

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	141438	-0-	141438	748398	2884	1	130335	2	N	7196	7324	0			154
							303	4	7916	9							
12	797420	X	49022	-0-	-748398	-0-	1100	1	45355	2	N	2236	2319	0			71
							107	4	2460	9							
01	229183	X	107671	-0-	-121512	-0-	2395	1	100421	2	N	4184	4125	0			130
							253	4	4602	9							
02	207004	X	101743	-0-	-105261	-0-	2523	1	95155	2	N	3599	3647	0			82
							106	4	3959	9							
03	194773	X	101386	-0-	-93387	-0-	2257	1	94493	2	N	4139	4122	0			99
							83	4	4553	9							
04	112320	X	85667	-0-	-26653	-0-	2021	1	79696	2	N	3479	3438	0			140
							123	4	3827	9							

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103320	X	49677	-0-	-53643	-0-	1017	1	45982	2	N	2337	2346	0			50
							107	4	2571	9							
12	74470	X	74470	-0-	-0-	-0-	1663	1	68594	2	N	3682	3615	0			117
							163	4	4050	9							
01	43676	X	43676	-0-	-0-	-0-	961	1	40280	2	N	2120	2171	0			66
							103	4	2332	9							
02	46368	X	43323	-0-	-3045	-0-	1064	1	40147	2	N	1878	1901	0			43
							46	4	2066	9							
03	74462	X	45728	-0-	-28734	-0-	1013	1	42426	2	N	2046	2040	0			49
							38	4	2251	9							
*04	43211	X	43211	-0-	-0-	-0-	991	1	39081	2	N	2789	2726	0			112
							71	4	3068	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274530	X	196687	-0-	-77843	-0-	4031	1	182182	2	N	9138	9286	0			196
							422	4	10052	9							
12	283681	X	166188	-0-	-117493	-0-	3745	1	154436	2	N	6949	6924	0			221
							363	4	7644	9							
01	283681	X	147339	-0-	-136342	-0-	3288	1	137853	2	N	5320	5376	0			165
							346	4	5852	9							
02	256228	X	129100	-0-	-127128	-0-	3191	1	120362	2	N	4920	4973	0			112
							135	4	5412	9							
03	247597	X	136680	-0-	-110917	-0-	3011	1	126085	2	N	6787	6737	0			162
							118	4	7466	9							
04	136320	X	93387	-0-	-42933	-0-	2176	1	85803	2	N	4786	4756	0			192
							143	4	5265	9							

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	279270	X	88931	-0-	-190339	-0-	1781	1	80495	2	N	5876	5929	0			126
							191	4	6464	9							
12	78600	X	78600	-0-	-0-	-0-	1731	1	71404	2	N	4811	4784	0			153
							173	4	5292	9							
01	100254	X	67426	-0-	-32828	-0-	1507	1	63176	2	N	2350	2430	0			73
							158	4	2585	9							
02	90552	X	50009	-0-	-40543	-0-	1222	1	46092	2	N	2402	2421	0			54
							53	4	2642	9							
03	100254	X	53235	-0-	-47019	-0-	1161	1	48610	2	N	3105	3085	0			74
							48	4	3416	9							
04	59580	X	55257	-0-	-4323	-0-	1263	1	49820	2	N	3711	3636	0			149
							92	4	4082	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68520	X	41693	-0-	-26827	-0-	882	1	39864	2	Y	780	787	0			17
							89	4	858	9							
12	69471	X	52741	-0-	-16730	-0-	1216	1	50141	2	Y	1154	1134	0			37
							115	4	1269	9							
01	64914	X	47450	-0-	-17464	-0-	1077	1	45160	2	Y	1002	1008	0			31
							111	4	1102	9							
02	58632	X	42563	-0-	-16069	-0-	1071	1	40369	2	Y	982	991	0			22
							43	4	1080	9							
03	57164	X	42324	-0-	-14840	-0-	961	1	40248	2	Y	985	984	0			23
							31	4	1084	9							
04	46590	X	-0-	-0-	-46590	-0-					Y	-0-	23	0			-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129660	X	54365	-0-	-75295	-0-	1100	1	49712	2	N	3124	3130	0			67
							117	4	3436	9							
12	65455	X	65455	-0-	-0-	-0-	1455	1	60022	2	N	3485	3441	0			111
							144	4	3834	9							
01	58439	X	58439	-0-	-0-	-0-	1280	1	53653	2	N	3062	3078	0			95
							138	4	3368	9							
02	52169	X	52169	-0-	-0-	-0-	1276	1	48119	2	N	2472	2511	0			56
							55	4	2719	9							
03	65441	X	56386	-0-	-9055	-0-	1246	1	52154	2	N	2672	2664	0			64
							47	4	2939	9							
*04	57053	X	57053	-0-	-0-	-0-	1345	1	53065	2	N	2327	2297	0			94
							83	4	2560	9							

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 08/09/2016 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	433950	X	189444	-0-	-244506	-0-	3857	1	174314	2	N	9879	10065	0			212
							406	4	10867	9							
12	448415	X	140671	-0-	-307744	-0-	3139	1	129462	2	N	7056	7044	0			224
							308	4	7762	9							
01	314340	X	137936	-0-	-176404	-0-	2944	1	123426	2	N	10217	10124	0			317
							327	4	11239	9							
02	283920	X	110099	-0-	-173821	-0-	2636	1	99430	2	N	7193	7347	0			163
							121	4	7912	9							
03	264027	X	108721	-0-	-155306	-0-	2376	1	99498	2	N	6136	6153	0			146
							97	4	6750	9							
04	110250	X	96552	-0-	-13698	-0-	2247	1	88571	2	N	5078	5020	0			204
							148	4	5586	9							

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240210	X	134036	-0-	-106174	-0-	2738	1	123765	2	Y	6586	6693	0			141
							288	4	7245	9							
12	218891	X	124698	-0-	-94193	-0-	2815	1	116107	2	Y	5003	4985	0			159
							273	4	5503	9							
01	199423	X	120108	-0-	-79315	-0-	2559	1	107277	2	Y	9079	8957	0			281
							285	4	9987	9							
02	180124	X	116704	-0-	-63420	-0-	2741	1	103375	2	Y	9505	9571	0			215
							132	4	10456	9							
03	199423	X	114188	-0-	-85235	-0-	2489	1	104205	2	Y	6719	6774	0			160
							103	4	7391	9							
04	114930	X	97342	-0-	-17588	-0-	2281	1	89933	2	Y	4530	4508	0			182
							145	4	4983	9							

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 04/16/2016 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
11	157020	X	128110	-0-	-28910	-0-	2596	1	117346	2	Y	7175	7232	0			154
							275	4	7893	9							
12	151404	X	108192	-0-	-43212	-0-	2414	1	99543	2	Y	5454	5435	0			173
							236	4	5999	9							
01	151404	X	74459	-0-	-76945	-0-	1637	1	68645	2	Y	3637	3697	0			113
							176	4	4001	9							
02	136752	X	73230	-0-	-63522	-0-	1796	1	67724	2	Y	3303	3341	0			75
							77	4	3633	9							
03	138973	X	76633	-0-	-62340	-0-	1677	1	70211	2	Y	4252	4226	0			101
							68	4	4677	9							
*04	87318	X	87318	-0-	-0-	-0-	1992	1	78581	2	Y	5999	5859	0			241
							146	4	6599	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556

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
11	777922	X	143575	-0-		-634347	-0-	2942	1	132988	2	N	6670	6801	0			143
								308	4	7337	9							
12	243753	X	53146	-0-		-190607	-0-	1178	1	48578	2	N	2976	3024	0			95
								116	4	3274	9							
01	243753	X	152383	-0-		-91370	-0-	3419	1	143328	2	N	4799	4745	0			149
								357	4	5279	9							
02	220164	X	107665	-0-		-112499	-0-	2674	1	100845	2	N	3668	3734	0			83
								111	4	4035	9							
03	195362	X	106723	-0-		-88639	-0-	2395	1	100278	2	N	3606	3603	0			86
								83	4	3967	9							
04	102000	X	69769	-0-		-32231	-0-	1644	1	64843	2	N	2892	2862	0			116
								101	4	3181	9							

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 855 PERF. 9056 - 16612

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
11	251760	X	75177	-0-		-176583	-0-	1521	1	68734	2	Y	4328	4405	0			93
								161	4	4761	9							
12	202368	X	87442	-0-		-114926	-0-	1972	1	81349	2	Y	3573	3552	0			114
								191	4	3930	9							
01	193006	X	105636	-0-		-87370	-0-	2370	1	99342	2	Y	3343	3353	0			104
								247	4	3677	9							
02	174328	X	39736	-0-		-134592	-0-	979	1	36943	2	Y	1611	1678	0			37
								42	4	1772	9							
03	146320	X	-0-	-0-		-146320	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
04	70350	X	18438	-0-		-51912	-0-	435	1	17165	2	Y	737	707	0			30
								27	4	811	9							

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

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
11	246330	X	62308	-0-		-184022	-0-	1256	1	56790	2	N	3753	3809	0			80
								134	4	4128	9							
12	70060	X	52169	-0-		-17891	-0-	1156	1	47681	2	N	2925	2912	0			93
								114	4	3218	9							
01	79825	X	45548	-0-		-34277	-0-	999	1	41876	2	N	2333	2354	0			72
								107	4	2566	9							
02	72100	X	35915	-0-		-36185	-0-	874	1	32958	2	N	1859	1889	0			42
								38	4	2045	9							
03	79825	X	33971	-0-		-45854	-0-	738	1	30894	2	N	2098	2090	0			50
								31	4	2308	9							
04	35520	X	33457	-0-		-2063	-0-	777	1	30663	2	N	1786	1764	0			72
								52	4	1965	9							

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

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
11	303000	X	161766	-0-		-141234	-0-	3248	1	146829	2	N	10310	10415	0			221
								348	4	11341	9							
12	119536	X	119450	-0-		-86	-0-	2636	1	108702	2	N	7136	7130	0			227
								262	4	7850	9							
01	187209	X	132291	-0-		-54918	-0-	2915	1	122219	2	N	6223	6257	0			193
								312	4	6845	9							
02	169092	X	112153	-0-		-56939	-0-	2702	1	101904	2	N	6750	6790	0			153
								122	4	7425	9							
03	187209	X	102931	-0-		-84278	-0-	2202	1	92215	2	N	7648	7619	0			182
								101	4	8413	9							
04	116970	X	90053	-0-		-26917	-0-	2014	1	79438	2	N	7671	7545	0			308
								163	4	8438	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 #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

	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
11	101490	X	66193	-0-	-35297	-0-	1380	1	62328	2	Y	2131	2152	0			46
							141	4	2344	9							
12	104386	X	104386	-0-	-0-	-0-	2399	1	98944	2	Y	2560	2525	0			81
							227	4	2816	9							
01	101618	X	81143	-0-	-20475	-0-	1834	1	76898	2	Y	2019	2037	0			63
							190	4	2221	9							
02	91784	X	77525	-0-	-14259	-0-	1937	1	73064	2	Y	2222	2235	0			50
							80	4	2444	9							
03	104377	X	83223	-0-	-21154	-0-	1875	1	78498	2	Y	2533	2523	0			60
							64	4	2786	9							
*04	52685	X	52685	-0-	-0-	-0-	1264	1	49854	2	Y	1361	1366	0			55
							70	4	1497	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

	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
11	48480	X	30839	-0-	-17641	-0-	637	1	28812	2	Y	1203	1210	0	6	5	26
							67	4	1323	9							
12	47089	X	15017	-0-	-32072	-0-	339	1	13978	2	Y	606	613	0			19
							33	4	667	9							
01	46363	X	46363	-0-	-0-	-0-	1038	1	43519	2	Y	1543	1514	0			48
							109	4	1697	9							
02	40385	X	40385	-0-	-0-	-0-	1002	1	37795	2	Y	1405	1421	0			32
							42	4	1546	9							
03	42877	X	42877	-0-	-0-	-0-	958	1	40073	2	Y	1647	1640	0			39
							34	4	1812	9							
04	43770	X	27619	-0-	-16151	-0-	656	1	25883	2	Y	946	947	0			38
							39	4	1041	9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

	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
11	108450	X	63445	-0-	-45005	-0-	1313	1	59332	2	Y	2422	2441	0	11	5	52
							136	4	2664	9							
12	103168	X	15406	-0-	-87762	-0-	348	1	14368	2	Y	596	629	0			19
							34	4	656	9							
01	90179	X	54595	-0-	-35584	-0-	1212	1	50811	2	Y	2222	2172	0			69
							128	4	2444	9							
02	81452	X	50767	-0-	-30685	-0-	1245	1	46981	2	Y	2261	2279	0			51
							54	4	2487	9							
03	83545	X	53861	-0-	-29684	-0-	1186	1	49624	2	Y	2732	2718	0			65
							46	4	3005	9							
04	53640	X	36033	-0-	-17607	-0-	846	1	33371	2	Y	1603	1604	0			64
							53	4	1763	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	81420	X	52285	-0-	-29135	-0-	1074	1	48538	2	Y	2328	2345	0	11	5	50
							112	4	2561	9							
12	84134	X	17711	-0-	-66423	-0-	400	1	16510	2	Y	693	721	0			22
							39	4	762	9							
01	71672	X	41872	-0-	-29800	-0-	929	1	38938	2	Y	1734	1702	0			54
							98	4	1907	9							
02	64736	X	50496	-0-	-14240	-0-	1231	1	46424	2	Y	2534	2531	0			57
							54	4	2787	9							
03	71672	X	66907	-0-	-4765	-0-	1481	1	62000	2	Y	3064	3048	0			73
							56	4	3370	9							
04	47520	X	39729	-0-	-7791	-0-	932	1	36788	2	Y	1773	1775	0			71
							59	4	1950	9							

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

11	57690	X	33462	-0-	-24228	-0-	690	1	31174	2	N	1388	1403	0	4	5	30
							71	4	1527	9							
12	57846	X	15714	-0-	-42132	-0-	364	1	15013	2	N	275	296	0			9
							34	4	303	9							
01	51894	X	50406	-0-	-1488	-0-	1132	1	47462	2	N	1540	1501	0			48
							118	4	1694	9							
02	50065	X	50065	-0-	-0-	-0-	1234	1	46529	2	N	2045	2047	0			46
							52	4	2250	9							
03	47895	X	47140	-0-	-755	-0-	1048	1	43886	2	N	1970	1969	0			47
							39	4	2167	9							
04	48780	X	27340	-0-	-21440	-0-	646	1	25461	2	N	1085	1088	0			44
							39	4	1194	9							

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

11	149610	X	108384	-0-	-41226	-0-	2232	1	100885	2	Y	4577	4592	0	23	5	98
							232	4	5035	9							
12	154597	X	50148	-0-	-104449	-0-	1128	1	46538	2	Y	2156	2185	0			69
							110	4	2372	9							
01	147622	X	68370	-0-	-79252	-0-	1499	1	62824	2	Y	3533	3492	0			110
							161	4	3886	9							
02	133336	X	111661	-0-	-21675	-0-	2722	1	102652	2	Y	5607	5590	0			127
							119	4	6168	9							
03	139253	X	139253	-0-	-0-	-0-	3085	1	129180	2	Y	6246	6224	0			149
							117	4	6871	9							
*04	109219	X	109219	-0-	-0-	-0-	2576	1	101584	2	Y	4455	4425	0			179
							158	4	4901	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 08/09/2016 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
11	344460	X	146184	-0-	-198276	-0-	3011	1	136093	2	N	6151	6304	0			132
							314	4	6766	9							
12	266786	X	124464	-0-	-142322	-0-	2837	1	116994	2	N	3965	3971	0			126
							271	4	4362	9							
01	266786	X	89384	-0-	-177402	-0-	2008	1	84201	2	N	2695	2737	0			84
							210	4	2965	9							
02	240968	X	64491	-0-	-176477	-0-	1565	1	59064	2	N	3447	3453	0			78
							70	4	3792	9							
03	208289	X	69683	-0-	-138606	-0-	1564	1	65467	2	N	2362	2384	0			56
							54	4	2598	9							
04	74610	X	43760	-0-	-30850	-0-	1049	1	41358	2	N	1177	1186	0			47
							58	4	1295	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
11	161460	X	108691	-0-	-52769	-0-	2260	1	102135	2	Y	3694	3757	0	15	5	79
							233	4	4063	9							
12	158131	X	66265	-0-	-91866	-0-	1514	1	62427	2	Y	1982	1998	0			63
							144	4	2180	9							
01	158131	X	69295	-0-	-88836	-0-	1545	1	64763	2	Y	2568	2551	0			80
							162	4	2825	9							
02	142828	X	107635	-0-	-35193	-0-	2644	1	99708	2	Y	4700	4673	0			107
							113	4	5170	9							
03	151838	X	140903	-0-	-10935	-0-	3141	1	131525	2	Y	5566	5540	0			133
							114	4	6123	9							
*04	110833	X	110833	-0-	-0-	-0-	2649	1	104463	2	Y	3246	3248	0			131
							150	4	3571	9							

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155670	X	104440	-0-	-51230	-0-	2178	1	98445	2	Y	3266	3297	0	13	5	70
							224	4	3593	9							
12	153543	X	42227	-0-	-111316	-0-	967	1	39882	2	Y	1169	1202	0			37
							92	4	1286	9							
01	142414	X	63837	-0-	-78577	-0-	1421	1	59594	2	Y	2429	2391	0			75
							150	4	2672	9							
02	128632	X	104633	-0-	-23999	-0-	2584	1	97481	2	Y	4053	4036	0			92
							110	4	4458	9							
03	144042	X	144042	-0-	-0-	-0-	3257	1	136380	2	Y	3906	3905	0			93
							108	4	4297	9							
*04	110963	X	110963	-0-	-0-	-0-	2679	1	105667	2	Y	2250	2253	0			90
							142	4	2475	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	99211	-0-	99211	99211	2719	1	85329	2	N	7704	7337	0			367
						2689	4	8474	9							
02	202850 X	103639	-0-	-99211	-0-	3009	1	91197	2	N	6946	6967	0			346
						1792	4	7641	9							
03	163680 X	102408	-0-	-61272	-0-	3297	1	92061	2	N	5497	5635	0			208
						1003	4	6047	9							
04	125940 X	75334	-0-	-50606	-0-	2734	1	67796	2	N	3403	3425	0			186
						1061	4	3743	9							

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

11	46850 X	46850	-0-	-0-	-0-	973	1	43999	2	Y	1615	1629	0	7	5	34
						101	4	1777	9							
12	23596 X	23596	-0-	-0-	-0-	537	1	22144	2	Y	785	794	0			25
						51	4	864	9							
01	59620 X	59620	-0-	-0-	-0-	1331	1	55807	2	Y	2129	2088	0			66
						140	4	2342	9							
02	52589 X	52589	-0-	-0-	-0-	1301	1	49070	2	Y	1966	1987	0			45
						55	4	2163	9							
03	71091 X	71091	-0-	-0-	-0-	1602	1	67039	2	Y	2178	2171	0			52
						54	4	2396	9							
04	T. A.	40652	-0-	40652	40652	964	1	38027	2	Y	1458	1451	0			59
						57	4	1604	9							

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

11	183780 X	114796	-0-	-68984	-0-	2291	1	103567	2	Y	7901	7884	0			169
						247	4	8691	9							
12	172980 X	104910	-0-	-68070	-0-	2312	1	95347	2	Y	6383	6349	0			203
						230	4	7021	9							
01	149916 X	82151	-0-	-67765	-0-	1773	1	74314	2	Y	5336	5374	0			165
						194	4	5870	9							
02	107156 X	66679	-0-	-40477	-0-	1619	1	61059	2	Y	3572	3656	0			81
						72	4	3929	9							
03	118637 X	90492	-0-	-28145	-0-	1990	1	83306	2	Y	4653	4623	0			111
						78	4	5118	9							
*04	79946 X	79946	-0-	-0-	-0-	1870	1	73767	2	Y	3808	3766	0			153
						120	4	4189	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 8930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		152630	-0-	152630	152630	2476	1	144851	2	Y	4713	4565	0			148
							119	4	5184	9							
04	T. A.		494938	-0-	494938	647568	6712	1	469557	2	Y	16397	16231	0			314
							632	4	18037	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 8923 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		122319	-0-	122319	122319	1929	1	112821	2	Y	6777	6564	0			213
							114	4	7455	9							
04	T. A.		465326	-0-	465326	587645	6232	1	436009	2	Y	20382	20204	0			391
							665	4	22420	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 8907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		51103	-0-	51103	51103	821	1	48044	2	Y	1995	1932	0			63
							43	4	2195	9							
04	T. A.		266010	-0-	266010	317113	3536	1	247356	2	Y	13376	13183	0			256
							404	4	14714	9							

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 03/24/2016 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
11	217260	X	111864	-0-	-105396	-0-	2207	1	99756	2	Y	8782	8740	0			188
							241	4	9660	9							
12	180234	X	113785	-0-	-66449	-0-	2447	1	100930	2	Y	9234	9129	0			293
							251	4	10157	9							
01	157449	X	106609	-0-	-50840	-0-	2280	1	95571	2	Y	7733	7786	0			240
							252	4	8506	9							
02	139356	X	94594	-0-	-44762	-0-	2265	1	85441	2	Y	6167	6267	0			140
							104	4	6784	9							
03	115599	X	111267	-0-	-4332	-0-	2401	1	100509	2	Y	7502	7463	0			179
							105	4	8252	9							
04	106740	X	101537	-0-	-5203	-0-	2354	1	92836	2	Y	5625	5578	0			226
							159	4	6188	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2016 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
11	245580	X	115853	-0-	-129727	-0-	2372	1	107208	2	Y	5476	5475	0			117
							249	4	6024	9							
12	203422	X	94463	-0-	-108959	-0-	2125	1	87645	2	Y	4078	4065	0			130
							207	4	4486	9							
01	166842	X	93751	-0-	-73091	-0-	2077	1	87079	2	Y	3977	3984	0			123
							220	4	4375	9							
02	135156	X	78233	-0-	-56923	-0-	1927	1	72675	2	Y	3226	3276	0			73
							82	4	3549	9							
03	119722	X	62068	-0-	-57654	-0-	1384	1	57957	2	Y	2434	2449	0			58
							50	4	2677	9							
04	78660	X	64671	-0-	-13989	-0-	1539	1	60707	2	Y	2123	2096	0			85
							90	4	2335	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/20/2016 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
11	196140	X	100500	-0-	-95640	-0-	2069	1	93553	2	Y	4238	4235	0			91
							216	4	4662	9							
12	148366	X	91840	-0-	-56526	-0-	2077	1	85665	2	Y	3543	3521	0			113
							201	4	3897	9							
01	131843	X	83016	-0-	-48827	-0-	1846	1	77381	2	Y	3267	3279	0			101
							195	4	3594	9							
02	112280	X	73450	-0-	-38830	-0-	1813	1	68400	2	Y	2873	2909	0			65
							77	4	3160	9							
03	103850	X	56986	-0-	-46864	-0-	1278	1	53508	2	Y	1959	1977	0			47
							45	4	2155	9							
*04	79411	X	79411	-0-	-0-	-0-	1879	1	74098	2	Y	3019	2945	0			121
							113	4	3321	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/24/2016 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
11	240060	X	109319	-0-	-130741	-0-	2214	1	100073	2	Y	6179	6138	0			132
							235	4	6797	9							
12	177134	X	106908	-0-	-70226	-0-	2384	1	98333	2	Y	5415	5375	0			172
							234	4	5957	9							
01	145545	X	92886	-0-	-52659	-0-	2046	1	85784	2	Y	4397	4433	0			136
							219	4	4837	9							
02	124208	X	86905	-0-	-37303	-0-	2118	1	79894	2	Y	4364	4401	0			99
							93	4	4800	9							
03	112964	X	66732	-0-	-46232	-0-	1464	1	61316	2	Y	3539	3554	0			84
							59	4	3893	9							
*04	84419	X	84419	-0-	-0-	-0-	1951	1	76943	2	Y	4901	4788	0			197
							134	4	5391	9							

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162630	X	102940	-0-	-59690	-0-	4968	1	91130	2	N	6047	6124	0			175
							190	4	6652	9							
12	163122	X	86229	-0-	-76893	-0-	2147	1	78698	2	N	4516	4455	0			236
							416	4	4968	9							
01	137764	X	78013	-0-	-59751	-0-	3109	1	69290	2	N	4496	4550	0			182
							668	4	4946	9							
02	113848	X	69211	-0-	-44637	-0-	4463	1	59976	2	N	4194	4213	0			163
							159	4	4613	9							
03	113150	X	67911	-0-	-45239	-0-	4546	1	58213	2	N	4600	4495	0			268
							92	4	5060	9							
*04	62767	X	62767	-0-	-0-	-0-	3405	1	54308	2	N	4053	4075	0			246
							596	4	4458	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
11	283530	X	178914	-0-	-104616	-0-	8643	1	158522	2	N	10384	10475	0			301
							327	4	11422	9							
12	263593	X	158321	-0-	-105272	-0-	3942	1	144455	2	N	8327	8193	0			435
							764	4	9160	9							
01	224750	X	145050	-0-	-79700	-0-	5779	1	128821	2	N	8371	8467	0			339
							1242	4	9208	9							
02	186228	X	139686	-0-	-46542	-0-	9053	1	121678	2	N	7851	7885	0			305
							319	4	8636	9							
03	191425	X	179238	-0-	-12187	-0-	12306	1	157575	2	N	8316	8136	0			485
							209	4	9148	9							
*04	153456	X	153456	-0-	-0-	-0-	8517	1	135869	2	N	6911	6976	0			420
							1468	4	7602	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 #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 3608 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 2215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	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-

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	77	1	2634	3	Y	60	49	1			12
							28	4	66	9							
12	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	75	1	2276	3	Y	43	46	1			9
							30	4	47	9							
01	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	86	1	2161	3	Y	73	63	1			19
							27	4	80	9							
02	2408	N	2041	-0-	-367	-0-	86	1	1885	3	Y	48	58	1			9
							17	4	53	9							
03	2418	N	2167	-0-	-251	-0-	111	1	2016	3	Y	24	27	1			6
							14	4	26	9							
04	2820	X	2048	-0-	-772	-0-	113	1	1887	3	Y	31	32	1			5
							14	4	34	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	98	1	3362	3	Y	52	49	1			11
							36	4	57	9							
12	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	102	1	3082	3	Y	54	53	1			12
							41	4	59	9							
01	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	120	1	3024	3	Y	66	61	1			17
							38	4	73	9							
02	3304	X	2913	-0-	-391	-0-	124	1	2715	3	Y	45	53	1			9
							24	4	50	9							
03	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	163	1	2960	3	Y	48	45	1			12
							20	4	53	9							
04	3540	X	3099	-0-	-441	-0-	171	1	2854	3	Y	49	53	1			8
							20	4	54	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

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
11	7500	X	6766	-0-	-734	-0-	185	1	6333	3	N	164	176	1			34
							68	4	180	9							
12	7750	X	6629	-0-	-1121	-0-	204	1	6142	3	N	184	178	1			40
							81	4	202	9							
01	7595	X	6587	-0-	-1008	-0-	241	1	6093	3	N	160	158	1			42
							77	4	176	9							
02	6860	X	3179	-0-	-3681	-0-	135	1	2959	3	N	54	85	1			11
							26	4	59	9							
03	7006	X	4381	-0-	-2625	-0-	220	1	4006	3	N	116	99	1			28
							27	4	128	9							
04	6780	X	2361	-0-	-4419	-0-	127	1	2122	3	N	88	102	1			14
							15	4	97	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

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
11	8310	X	7721	-0-	-589	-0-	210	1	7188	3	Y	224	234	1			46
							77	4	246	9							
12	8587	X	7718	-0-	-869	-0-	237	1	7155	3	Y	211	211	1			46
							94	4	232	9							
01	8370	X	7474	-0-	-896	-0-	271	1	6853	3	Y	239	222	1			63
							87	4	263	9							
02	7560	X	6585	-0-	-975	-0-	276	1	6051	3	Y	186	212	1			37
							53	4	205	9							
03	7967	X	7243	-0-	-724	-0-	364	1	6606	3	Y	208	194	1			51
							44	4	229	9							
04	7710	X	6110	-0-	-1600	-0-	336	1	5599	3	Y	123	154	1			20
							40	4	135	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

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
11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	134	1	4581	3	Y	101	92	1			20
							49	4	111	9							
12	4867	X	4361	-0-	-506	-0-	135	1	4058	3	Y	104	102	1			22
							54	4	114	9							
01	4681	X	4279	-0-	-402	-0-	155	1	3913	3	Y	147	131	1			38
							49	4	162	9							
02	4564	X	3867	-0-	-697	-0-	156	1	3426	3	Y	232	225	1			45
							30	4	255	9							
03	5053	X	4228	-0-	-825	-0-	212	1	3859	3	Y	119	135	1			29
							26	4	131	9							
04	4500	X	4207	-0-	-293	-0-	219	1	3659	3	Y	275	260	1			44
							26	4	303	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

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
11	9210	X	8833	-0-	-377	-0-	237	1	8128	3	Y	346	339	1			70
							87	4	381	9							
12	9517	X	8765	-0-	-752	-0-	263	1	7924	3	Y	430	405	1	2	8	93
							105	4	473	9							
01	9300	X	8491	-0-	-809	-0-	307	1	7745	3	Y	310	322	1			81
							98	4	341	9							
02	8400	X	8209	-0-	-191	-0-	343	1	7532	3	Y	244	277	1			48
							66	4	268	9							
03	9114	X	8894	-0-	-220	-0-	443	1	8054	3	Y	312	284	1			76
							54	4	343	9							
04	8820	X	8387	-0-	-433	-0-	460	1	7665	3	Y	188	233	1			31
							55	4	207	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9570	X	8927	-0-		-643	-0-	247	1	8469	3	Y	109	122	1			24
								91	4	120	9							
12	9889	X	8775	-0-		-1114	-0-	274	1	8271	3	Y	110	108	1	2	8	24
								109	4	121	9							
01	9796	X	8999	-0-		-797	-0-	332	1	8385	3	Y	160	142	1			42
								106	4	176	9							
02	8848	X	8138	-0-		-710	-0-	346	1	7595	3	Y	118	137	1			23
								67	4	130	9							
03	9238	X	9091	-0-		-147	-0-	463	1	8417	3	Y	140	129	1			34
								57	4	154	9							
04	8940	X	8794	-0-		-146	-0-	484	1	8076	3	Y	160	168	1			26
								58	4	176	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6660	X	6190	-0-		-470	-0-	171	1	5872	3	Y	76	69	1			16
								63	4	84	9							
12	6665	X	6238	-0-		-427	-0-	195	1	5889	3	Y	69	70	1			15
								78	4	76	9							
01	6169	X	5496	-0-		-673	-0-	204	1	5151	3	Y	69	66	1			18
								65	4	76	9							
02	5768	X	5007	-0-		-761	-0-	214	1	4691	3	Y	55	62	1			11
								41	4	61	9							
03	6386	X	5683	-0-		-703	-0-	291	1	5292	3	Y	58	55	1			14
								36	4	64	9							
04	6180	X	5569	-0-		-611	-0-	309	1	5156	3	Y	61	65	1			10
								37	4	67	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2551	N	2551	-0-		-0-	-0-	65	1	2235	3	Y	206	200	1			40
								24	4	227	9							
12	2573	N	2356	-0-		-217	-0-	63	1	1905	3	Y	330	298	1	1	8	71
								25	4	363	9							
01	2089	N	2089	-0-		-0-	-0-	74	1	1878	3	Y	103	147	1			27
								24	4	113	9							
02	2380	N	2002	-0-		-378	-0-	77	1	1683	3	Y	206	193	1			40
								15	4	227	9							
03	2356	N	2207	-0-		-149	-0-	101	1	1842	3	Y	229	214	1			55
								12	4	252	9							
*04	2104	N	2104	-0-		-0-	-0-	107	1	1782	3	Y	184	210	1			29
								13	4	202	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. GAS	(I) 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	2310	N	2254	-0-		-56	-0-	60	1	2045	3	Y	115	116	1			23
								22	4	127	9							
12	2511	N	2296	-0-		-215	-0-	69	1	2088	3	Y	101	102	1			22
								28	4	111	9							
01	2294	N	2256	-0-		-38	-0-	83	1	2084	3	Y	57	64	1			15
								26	4	63	9							
02	2100	N	2019	-0-		-81	-0-	85	1	1872	3	Y	42	49	1			8
								16	4	46	9							
03	2294	N	2219	-0-		-75	-0-	112	1	2042	3	Y	46	43	1			11
								14	4	51	9							
04	2190	N	2148	-0-		-42	-0-	116	1	1935	3	Y	75	74	1			12
								14	4	83	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	63	1	2166	3	Y	63	58	1			13
							23	4	69	9							
12	2387	N	2140	-0-	-247	-0-	66	1	1987	3	Y	55	56	1			12
							26	4	61	9							
01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	78	1	1979	3	Y	58	55	1			15
							25	4	64	9							
02	2156	N	1936	-0-	-220	-0-	81	1	1787	3	Y	47	53	1			9
							16	4	52	9							
03	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	107	1	1948	3	Y	53	49	1			13
							13	4	58	9							
04	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	112	1	1864	3	Y	49	54	1			8
							13	4	54	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	44	1	1511	3	Y	19	17	1			4
							16	4	21	9							
12	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	47	1	1403	3	Y	32	29	1			7
							19	4	35	9							
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	54	1	1371	3	Y	59	51	1			15
							17	4	65	9							
02	1456	N	1271	-0-	-185	-0-	54	1	1196	3	Y	10	23	1			2
							10	4	11	9							
03	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	74	1	1344	3	Y	29	24	1			7
							9	4	32	9							
04	1470	N	1402	-0-	-68	-0-	77	1	1288	3	Y	25	28	1			4
							9	4	28	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4533	-0-	-387	-0-	125	1	4268	3	Y	85	91	1			18
							46	4	94	9							
12	5084	X	4502	-0-	-582	-0-	140	1	4211	3	Y	86	85	1			19
							56	4	95	9							
01	4991	X	4516	-0-	-475	-0-	166	1	4188	3	Y	99	92	1			26
							53	4	109	9							
02	4508	X	4186	-0-	-322	-0-	178	1	3900	3	Y	67	80	1			13
							34	4	74	9							
03	4681	X	4589	-0-	-92	-0-	234	1	4253	3	Y	66	63	1			16
							29	4	73	9							
04	4530	X	4430	-0-	-100	-0-	245	1	4082	3	Y	67	72	1			11
							29	4	74	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3578	-0-	-232	-0-	97	1	3327	3	Y	107	118	1			22
							36	4	118	9							
12	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	114	1	3432	3	Y	162	148	1	1	8	35
							45	4	178	9							
01	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	139	1	3507	3	Y	104	112	1			27
							44	4	114	9							
02	3528	X	3360	-0-	-168	-0-	142	1	3118	3	Y	66	80	1			13
							27	4	73	9							
03	3782	X	3381	-0-	-401	-0-	171	1	3101	3	Y	80	74	1			19
							21	4	88	9							
04	3690	X	3486	-0-	-204	-0-	190	1	3163	3	Y	100	103	1			16
							23	4	110	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

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
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	108	1	3704	3	Y	73	68	1			15
							40	4	80	9							
12	3937	X	3526	-0-	-411	-0-	109	1	3293	3	Y	74	72	1	1	8	16
							43	4	81	9							
01	3751	X	3459	-0-	-292	-0-	125	1	3167	3	Y	115	101	1			30
							40	4	127	9							
02	3668	X	3042	-0-	-626	-0-	129	1	2826	3	Y	56	75	1			11
							25	4	62	9							
03	4061	X	3373	-0-	-688	-0-	171	1	3102	3	Y	72	66	1			17
							21	4	79	9							
04	3930	X	3242	-0-	-688	-0-	178	1	2976	3	Y	61	68	1			10
							21	4	67	9							

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
11	5730	X	5073	-0-	-657	-0-	138	1	4723	3	Y	146	152	1			30
							51	4	161	9							
12	5921	X	5011	-0-	-910	-0-	154	1	4644	3	Y	138	138	1			30
							61	4	152	9							
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	181	1	4571	3	Y	180	163	1			47
							58	4	198	9							
02	4732	X	4607	-0-	-125	-0-	192	1	4224	3	Y	140	160	1			27
							37	4	154	9							
03	5239	X	5065	-0-	-174	-0-	254	1	4624	3	Y	142	135	1			34
							31	4	156	9							
04	5070	X	4847	-0-	-223	-0-	264	1	4398	3	Y	139	151	1			22
							32	4	153	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
11	6990	X	6435	-0-	-555	-0-	178	1	6108	3	Y	76	88	1			17
							65	4	84	9							
12	7223	X	6354	-0-	-869	-0-	197	1	5939	3	Y	127	115	1	1	8	28
							78	4	140	9							
01	7006	X	6368	-0-	-638	-0-	234	1	5912	3	Y	134	127	1			35
							75	4	147	9							
02	6328	X	5756	-0-	-572	-0-	244	1	5353	3	Y	102	117	1			20
							47	4	112	9							
03	6665	X	6226	-0-	-439	-0-	316	1	5751	3	Y	109	102	1			27
							39	4	120	9							
04	6450	X	6348	-0-	-102	-0-	349	1	5813	3	Y	131	137	1			21
							42	4	144	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
11	6810	X	6644	-0-	-166	-0-	175	1	6013	3	Y	356	356	1			71
							64	4	392	9							
12	7037	X	6464	-0-	-573	-0-	197	1	5941	3	Y	225	247	1			49
							78	4	248	9							
01	7037	X	6380	-0-	-657	-0-	229	1	5784	3	Y	267	246	1			70
							73	4	294	9							
02	6356	X	5728	-0-	-628	-0-	237	1	5199	3	Y	224	250	1			44
							46	4	246	9							
03	6851	X	6267	-0-	-584	-0-	311	1	5659	3	Y	235	222	1			57
							38	4	259	9							
04	6390	X	6081	-0-	-309	-0-	329	1	5487	3	Y	205	229	1			33
							39	4	226	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2628	-0-	-762	-0-	70	1	2416	3	Y	105	103	1			21
							26	4	116	9							
12	3255	X	2501	-0-	-754	-0-	73	1	2188	3	Y	192	171	1	1	8	41
							29	4	211	9							
01	2821	X	2440	-0-	-381	-0-	84	1	2112	3	Y	197	187	1			51
							27	4	217	9							
02	2548	X	2254	-0-	-294	-0-	92	1	2019	3	Y	114	143	1			22
							18	4	125	9							
03	2728	X	2510	-0-	-218	-0-	122	1	2212	3	Y	146	133	1			35
							15	4	161	9							
04	2370	N	2311	-0-	-59	-0-	124	1	2070	3	Y	93	113	1			15
							15	4	102	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5868	-0-	-582	-0-	159	1	5441	3	Y	191	196	1			39
							58	4	210	9							
12	6665	X	5317	-0-	-1348	-0-	163	1	4924	3	Y	150	155	1	1	8	33
							65	4	165	9							
01	6572	X	5607	-0-	-965	-0-	206	1	5189	3	Y	133	131	1			35
							66	4	146	9							
02	5936	X	4994	-0-	-942	-0-	211	1	4624	3	Y	107	121	1			21
							41	4	118	9							
03	6169	X	5188	-0-	-981	-0-	262	1	4767	3	Y	115	108	1			28
							32	4	127	9							
04	5790	X	5415	-0-	-375	-0-	298	1	4961	3	Y	109	119	1			18
							36	4	120	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
11	4470	X	3755	-0-	-715	-0-	101	1	3476	3	Y	128	132	1			26
							37	4	141	9							
12	4619	X	3727	-0-	-892	-0-	115	1	3464	3	Y	93	98	1	1	8	20
							46	4	102	9							
01	4340	X	3748	-0-	-592	-0-	136	1	3434	3	Y	123	111	1			32
							43	4	135	9							
02	3920	X	3719	-0-	-201	-0-	155	1	3404	3	Y	118	127	1			23
							30	4	130	9							
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	204	1	3707	3	Y	270	228	1			65
							25	4	297	9							
*04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	215	1	3592	3	Y	270	292	1			43
							26	4	297	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
11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	130	1	4455	3	Y	180	171	1			36
							48	4	198	9							
12	4588	X	4059	-0-	-529	-0-	126	1	3804	3	Y	72	92	1			16
							50	4	79	9							
01	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	147	1	3705	3	Y	85	79	1			22
							47	4	94	9							
02	4368	X	3585	-0-	-783	-0-	152	1	3327	3	Y	70	78	1			14
							29	4	77	9							
03	4836	X	3926	-0-	-910	-0-	199	1	3614	3	Y	81	75	1			20
							24	4	89	9							
04	4530	X	3769	-0-	-761	-0-	207	1	3450	3	Y	79	86	1			13
							25	4	87	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	5280	X	4728	-0-	-552	-0-		129	1	4419	3	Y	121	122	1			25
								47	4	133	9							
12	5518	X	4292	-0-	-1226	-0-		134	1	4051	3	Y	49	63	1			11
								53	4	54	9							
01	5518	X	4605	-0-	-913	-0-		168	1	4237	3	Y	133	109	1			35
								54	4	146	9							
02	4984	X	4161	-0-	-823	-0-		175	1	3840	3	Y	102	117	1			20
								34	4	112	9							
03	4929	X	4579	-0-	-350	-0-		231	1	4202	3	Y	107	101	1			26
								28	4	118	9							
04	4740	X	4436	-0-	-304	-0-		243	1	4044	3	Y	109	117	1			18
								29	4	120	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

11	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-		88	1	3007	3	N	54	52	1			11
								32	4	59	9							
12	3007	X	2850	-0-	-157	-0-		88	1	2666	3	N	55	54	1			12
								35	4	61	9							
01	3007	X	2715	-0-	-292	-0-		100	1	2529	3	N	49	48	1			13
								32	4	54	9							
02	2968	X	2380	-0-	-588	-0-		101	1	2214	3	N	42	47	1			8
								19	4	46	9							
03	3286	X	2605	-0-	-681	-0-		133	1	2410	3	N	42	40	1			10
								16	4	46	9							
04	3180	X	2498	-0-	-682	-0-		138	1	2294	3	N	45	48	1			7
								16	4	50	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

11	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-		131	1	4501	3	N	62	58	1			13
								48	4	68	9							
12	4898	X	4288	-0-	-610	-0-		134	1	4035	3	N	60	60	1			13
								53	4	66	9							
01	4495	X	4312	-0-	-183	-0-		159	1	4002	3	N	91	80	1			24
								51	4	100	9							
02	4424	X	3568	-0-	-856	-0-		152	1	3331	3	N	51	65	1			10
								29	4	56	9							
03	4898	X	4230	-0-	-668	-0-		216	1	3926	3	N	56	52	1			14
								26	4	62	9							
04	4740	X	4151	-0-	-589	-0-		229	1	3826	3	N	63	67	1			10
								27	4	69	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

11	703	N	703	-0-	-0-	-0-		671	3	32	9	Y	29	25	1			6
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-		506	3	22	9	Y	20	21	1			5
01	1302	N	795	-0-	-507	-0-		755	3	40	9	Y	36	33	1			8
02	644	N	454	-0-	-190	-0-		432	3	22	9	Y	20	17	1			11
03	527	N	481	-0-	-46	-0-		455	3	26	9	Y	24	27	1			8
04	780	N	348	-0-	-432	-0-		346	3	2	9	Y	2	7	1			3

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	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-

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 2 RRCID -> 137219 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 1864 PERF. 1770 - 1780

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					10
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					10
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1 9	N	1					11
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2012	2	20 9	N	18					29
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	981	2	1 9	N	1					30
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-					30

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
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
11	2220	#	1682	-0-	-538	-0-	380	1	1148	3	N	140	192	1			40
							154	9									
12	2294	#	1912	-0-	-382	-0-	400	1	1369	3	N	130					170
							143	9									
01	3244	R	3244	-0-	-0-	-0-	380	1	2585	3	N	254	366	1			58
							279	9									
02	2173	R	2173	-0-	-0-	-0-	370	1	1609	3	N	176	181	1			53
							194	9									
03	2170	#	2148	-0-	-22	-0-	399	1	1544	3	N	186	179	1			60
							205	9									
04	3150	#	2062	-0-	-1088	-0-	373	1	1528	3	N	146	179	1			27
							161	9									

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GINNY, E. (7170) 34990 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 204716 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7173 - 7175

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
12	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
01	31	X	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
02	28	X	8	-0-	-20	-0-	8	1			N	-0-					-0-
03	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
04	60	X	32	-0-	-28	-0-	32	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
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			N	-0-					-0-
*04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	1			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	1			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	1			N	-0-					-0-
02	112	N	23	-0-	-89	-0-	23	1			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	1			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					55
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					55
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					55
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			Y	-0-					55
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					55
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					55

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					27
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					27
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					27
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			Y	-0-					27
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					27
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					27
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					27
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					27
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			Y	-0-					27
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					27
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					27

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					28
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					28
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					28
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	3			Y	-0-					28
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					28
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					14
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					14
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					14
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			Y	-0-					14
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					14
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					14

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					10
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					10
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					10
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-					10
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					10
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					22
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					22
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					22
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	39	3			Y	-0-					22
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					22
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			Y	-0-					22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					28
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					28
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					28
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	3			Y	-0-					28
03	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					28
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			Y	-0-					15
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					15
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					15
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	3			Y	-0-					15
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					15
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					13
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					13
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					13
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	3			Y	-0-					13
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					13
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	2937	2			N	-0-					47
12	3100	X	2479	-0-	-621	-0-	2479	2			N	-0-					47
01	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	2832	2			N	-0-					47
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					47
03	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	2911	2			N	-0-					47
04	2940	X	2211	-0-	-729	-0-	2211	2			N	-0-					47

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2540	-0-	-10	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	1701	-0-	-934	-0-	128	1	1573	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2161	-0-	-474	-0-	120	1	2041	2	N	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	224	1	2718	2	N	-0-					-0-
03	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	248	1	2814	2	N	-0-					-0-
*04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	176	1	2593	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	727	-0-	-173	-0-	727	2			N	-0-					-0-
12	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
*04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1396	-0-	-123	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1268	-0-	-104	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1279	-0-	-191	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	995	-0-	-617	-0-	995	2			N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	899	-0-	-109	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	992	N	732	-0-	-260	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

11	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
01	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1610	-0-	-312	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1793	-0-	-247	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

11	1080	N	817	-0-	-263	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	725	-0-	-422	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	961	N	714	-0-	-247	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	756	N	643	-0-	-113	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	690	N	613	-0-	-77	-0-	613	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
*04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

11	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1707	-0-	-1	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1727	-0-	-102	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

11	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	2			N	-0-					-0-
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	899	N	679	-0-	-220	-0-	679	2			N	-0-					-0-
*04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

11	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	837	N	621	-0-	-216	-0-	621	2			N	-0-					-0-
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			N	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

11	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	870	-0-	-463	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	848	-0-	-237	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

11	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
*04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	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

11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	110	1	407	3	Y	-0-					4
12	558	N	464	-0-	-94	-0-	160	1	304	3	Y	-0-					4
01	558	N	348	-0-	-210	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					4
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	55	1	392	3	Y	1					5
							1	9									
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	31	1	362	3	Y	-0-					5
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	39	1	333	3	Y	-0-					5

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	53	1	196	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
12	217	N	141	-0-	-76	-0-	49	1	92	3	Y	-0-					1
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	13	1	135	3	Y	-0-					1
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	25	1	179	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	-0-					1
*04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					1

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	T. A.		213	-0-	213	379	46	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		72	-0-	72	451	25	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	490	X	39	-0-	-451	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	182	X	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	3	Y	-0-			-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	-0-			-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	3	Y	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	9	1	237	3	Y	-0-			-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-			-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-			-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	2	1	135	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	4	1	97	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	3	1	113	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-			-0-
*04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	6	1	224	3	Y	-0-			-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	-0-			-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	7	1	391	3	Y	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	71	1	264	3	Y	-0-			2
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	85	1	162	3	Y	-0-			2
01	341	N	264	-0-	-77	-0-	23	1	241	3	Y	-0-			2
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	32	1	228	3	Y	-0-			2
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	21	1	249	3	Y	-0-			2
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	25	1	210	3	Y	-0-			2

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
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	3	Y	-0-			-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	531	-0-	-244	-0-	9	1	522	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	27	1	590	3	Y	-0-			-0-
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	36	1	948	3	Y	-0-			-0-
*04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	27	1	1036	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					-0-
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

11	330	N	61	-0-	-269	-0-	41	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5	-0-	5	5	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B DENY		1	-0-	1	6	1	3			N	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

11	630	N	618	-0-	-12	-0-	131	1	487	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	415	-0-	-174	-0-	143	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	44	1	465	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	60	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	461	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	48	1	408	3	Y	-0-					-0-

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

11	T. A.		207	-0-	207	444	44	1	163	3	Y	-0-					2
12	T. A.		119	-0-	119	563	41	1	78	3	Y	-0-					2
01	646	X	83	-0-	-563	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					2
02	151	X	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					2
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					2
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					2

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	20	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	6	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	13	1	356	3	Y	-0-					-0-
*04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	352	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	365	-0-	-175	-0-	12	1	350	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	496	N	421	-0-	-75	-0-	10	1	411	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	192	-0-	-397	-0-	6	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	13	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	286	-0-	-148	-0-	6	1	280	3	Y	-0-					-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	7	1	263	3	N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
01	372	N	133	-0-	-239	-0-	2	1	131	3	N	-0-					-0-
02	252	N	132	-0-	-120	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
03	372	N	176	-0-	-196	-0-	6	1	170	3	N	-0-					-0-
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	7	1	275	3	N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	34	-0-	-566	-0-	23	1	11	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	21	1	11	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

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
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	1					4
							1	9									

BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 4 RRCID -> 144495 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

11	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	19	1	35	3	N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	13	1	513	3	N	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	3	N	-0-					-0-
01	527	N	388	-0-	-139	-0-	7	1	381	3	N	-0-					-0-
02	504	N	326	-0-	-178	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	17	1	445	3	N	-0-					-0-
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	10	1	404	3	N	-0-					-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	39	1	1479	3	N	-0-					-0-
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1284	3	N	-0-					-0-
01	1457	N	1023	-0-	-434	-0-	17	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1071	-0-	-357	-0-	47	1	1024	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1287	-0-	-77	-0-	47	1	1240	3	N	-0-					-0-
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	34	1	1325	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	27	1	1031	3	N	-0-					-0-
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	73	1	1251	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	26	1	1498	3	N	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	89	1	1952	3	N	-0-					-0-
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	71	1	1872	3	N	-0-					-0-
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	46	1	1792	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 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
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	26	1	996	3	N	-0-			-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	55	1	948	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	890	-0-	-195	-0-	15	1	875	3	N	-0-			-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	3	N	-0-			-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	38	1	997	3	N	-0-			-0-
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	25	1	991	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	17	1	644	3	N	-0-			-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

11	120	N	111	-0-	-9	-0-	23	1	88	3	N	-0-			-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	37	1	69	3	N	-0-			-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-			-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	10	1	71	3	N	-0-			-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	3	N	-0-			-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	11	1	91	3	N	-0-			-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	41	1	151	3	N	-0-			-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	63	1	120	3	N	-0-			-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	142	3	N	-0-			-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	14	1	103	3	N	-0-			-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	12	1	135	3	N	-0-			-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	32	1	119	3	N	-0-					7
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	40	1	75	3	N	-0-					7
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	8	1	85	3	N	-0-					7
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	8	1	57	3	N	-0-					7
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	3	N	-0-					7
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					7

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

11	120	N	48	-0-	-72	-0-	10	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	19	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	21	1	803	3	N	-0-					-0-
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	85	1	1443	3	N	-0-					-0-
01	899	N	662	-0-	-237	-0-	11	1	651	3	N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	76	1	1671	3	N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	74	1	1959	3	N	-0-					-0-
*04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	48	1	1870	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
01	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

11	120	N	118	-0-	-2	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	2	1	91	3	Y	2					2
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	27	1	1042	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	984	-0-	-225	-0-	54	1	930	3	N	-0-					-0-
01	1302	N	932	-0-	-370	-0-	16	1	916	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	517	-0-	-491	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	38	1	1015	3	N	-0-					-0-
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	25	1	967	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	8	1	216	3	N	-0-					6
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	5	1	200	3	N	-0-					6
01	248	N	202	-0-	-46	-0-	7	1	195	3	N	-0-					6
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	6	1	174	3	N	-0-					6
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	5	1	193	3	N	-0-					6
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	5	1	180	3	N	-0-					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
11	360	N	136	-0-	-224	-0-	4	1	132	3	N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	476	3	N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	9	1	507	3	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
03	496	N	431	-0-	-65	-0-	16	1	415	3	N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	12	1	484	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	37	1	1384	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1344	-0-	-113	-0-	74	1	1270	3	N	-0-					-0-
01	1519	N	1082	-0-	-437	-0-	18	1	1064	3	N	-0-					-0-
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	58	1	1271	3	N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	50	1	1328	3	N	-0-					-0-
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	34	1	1330	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	8	1	334	3	N	-0-					-0-
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	N	-0-					-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	6	1	359	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
03	403	N	334	-0-	-69	-0-	12	1	322	3	N	-0-					-0-
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	8	1	325	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	37	1	1375	3	N	-0-					1
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	3	N	-0-					1
01	341	N	206	-0-	-135	-0-	3	1	203	3	N	-0-					1
02	1316	N	1287	-0-	-29	-0-	56	1	1230	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	71	1	1876	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	52	1	2020	3	N	1	1	8			1
							1	9									

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
11	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	33	1	1237	3	N	-0-					1
12	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	72	1	1224	3	N	-0-					1
01	1364	N	889	-0-	-475	-0-	15	1	874	3	N	-0-					1
02	1176	N	1099	-0-	-77	-0-	48	1	1051	3	N	-0-					1
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	49	1	1285	3	N	-0-					1
*04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	34	1	1333	3	N	-0-					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	307	-0-	-233	-0-	8	1	299	3	N	-0-					-0-
12	496	N	296	-0-	-200	-0-	16	1	280	3	N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	8	1	463	3	N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	10	1	275	3	N	-0-					-0-
04	450	N	222	-0-	-228	-0-	6	1	216	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-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-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	27	1	1034	3	N	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	59	1	1006	3	N	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	17	1	982	3	N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	44	1	968	3	N	-0-					-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	40	1	1053	3	N	-0-					-0-
*04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	26	1	1033	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	694	3	N	-0-					-0-
12	682	N	527	-0-	-155	-0-	29	1	498	3	N	-0-					-0-
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	11	1	669	3	N	-0-					-0-
02	672	N	555	-0-	-117	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	31	1	810	3	N	-0-					-0-
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	18	1	684	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

11	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	26	1	974	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	55	1	948	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	885	-0-	-262	-0-	15	1	870	3	N	-0-					-0-
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	38	1	842	3	N	-0-					-0-
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	40	1	1067	3	N	-0-					-0-
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	27	1	1056	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 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
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	N	-0-					-0-
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	3	1	157	3	N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	4	1	144	3	N	-0-					-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
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	217	N	142	-0-	-75	-0-	2	1	140	3	N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	3	N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	186	N	46	-0-	-140	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	16	3	1	9	N	1	1	8			-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
11	210	N	145	-0-	-65	-0-	30	1	115	3	N	-0-					1
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	60	1	115	3	N	-0-					1
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	15	1	165	3	N	-0-					1
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	N	-0-					1
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-					1
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	N	-0-					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
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	11	1	424	3	N	-0-					-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	25	1	419	3	N	-0-					-0-
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	7	1	423	3	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	3	N	-0-					-0-
*04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	11	1	421	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 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
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	3	N	-0-			-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	N	-0-			-0-
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	5	1	284	3	N	-0-			-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	14	1	318	3	N	-0-			-0-
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	7	1	186	3	N	-0-			-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	3	Y	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-			-0-
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	2	1	104	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	7	1	145	3	Y	-0-			-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	5	1	144	3	Y	-0-			-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

11	570	N	546	-0-	-24	-0-	14	1	532	3	Y	-0-			-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	Y	-0-			-0-
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	8	1	491	3	Y	-0-			-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	23	1	508	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	20	1	522	3	Y	-0-			-0-
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	14	1	557	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" 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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	3	N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-			-0-
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	3	N	-0-			-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	4	1	83	3	N	-0-			-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	3	1	85	3	N	-0-			-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

11	60	N	20	-0-	-40	-0-	4	1	16	3	N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	9	1	16	3	N	-0-			-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-			-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	3	N	-0-			-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	29	1	54	3	N	-0-			-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-			-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-			-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	3	N	-0-			-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	24	1	89	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	30	1	58	3	Y	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	12	1	84	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	3	Y	-0-			-0-

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	46	1	168	3	N	-0-			-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	74	1	140	3	N	-0-			-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	3	N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	N	-0-			-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	330	N	152	-0-	-178	-0-	4	1	148	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	167	-0-	-205	-0-	9	1	158	3	Y	-0-			-0-
01	341	N	150	-0-	-191	-0-	3	1	147	3	Y	-0-			-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-			-0-
*04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	Y	-0-			-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	56	1	206	3	Y	-0-			3
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	64	1	120	3	Y	-0-			3
01	341	N	180	-0-	-161	-0-	15	1	165	3	Y	-0-			3
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	25	1	180	3	Y	-0-			3
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			3
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	12	1	98	3	Y	-0-			3

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	Y	-0-			-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	39	1	74	3	Y	-0-			-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	13	1	96	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	3	Y	-0-			-0-
*04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	13	1	480	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	426	-0-	-101	-0-	30	1	396	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	444	-0-	-114	-0-	30	1	414	3	Y	-0-			-0-
02	448	N	393	-0-	-55	-0-	32	1	361	3	Y	-0-			-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	3	Y	-0-			-0-
*04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	150	N	30	-0-	-120	-0-	6	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	26	-0-	-67	-0-	9	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					1
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	N	-0-					1
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	2	1	10	3	N	-0-					1
*03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					1
*04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					1

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	330	N	197	-0-	-133	-0-	7	1	190	3	Y	-0-					21
12	341	N	231	-0-	-110	-0-	6	1	225	3	Y	-0-					21
01	341	N	219	-0-	-122	-0-	7	1	212	3	Y	-0-					21
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					21
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					21
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	4	1	168	3	Y	2					23
							2	9									

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2 EXT		32	-0-	32	32	3	1	29	3	Y	-0-					1

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-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
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	109	1	405	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	351	-0-	-207	-0-	121	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	465	-0-	-93	-0-	40	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	56	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	41	1	347	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

11	960	N	950	-0-	-10	-0-	88	1	861	3	N	1	1	8			35
							1	9									
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	81	1	867	3	N	1	1	8			35
							1	9									
01	1054	N	893	-0-	-161	-0-	54	1	839	3	N	-0-					35
02	896	N	804	-0-	-92	-0-	68	1	735	3	N	1	1	8			35
							1	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	86	1	988	3	N	36	57	1	1	8	13
							40	9									
04	870	N	634	-0-	-236	-0-	56	1	578	3	N	-0-					13

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	83	1	31	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	46	1	43	3	N	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	218	1	810	3	Y	-0-					1
12	1116	N	720	-0-	-396	-0-	249	1	471	3	Y	-0-					1
01	1178	N	777	-0-	-401	-0-	67	1	710	3	Y	-0-					1
02	952	N	765	-0-	-187	-0-	93	1	672	3	Y	-0-					1
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	62	1	719	3	Y	-0-					1
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	79	1	673	3	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	84	-0-	-66	-0-	53	1	31	3	N	-0-					68
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	45	1	36	3	N	-0-					68
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	51	1	179	3	N	-0-					68
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	54	1	227	3	N	1	46	1			23
							1	9									
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	4	1	356	3	N	-0-					23
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	7	1	188	3	N	-0-					23

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	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

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "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
11	3750	X	3388	-0-	-362	-0-	717	1	2663	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	3875	X	2487	-0-	-1388	-0-	858	1	1626	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	3875	X	2914	-0-	-961	-0-	249	1	2661	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	3192	X	3033	-0-	-159	-0-	370	1	2659	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3503	X	3303	-0-	-200	-0-	261	1	3041	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3390	X	3170	-0-	-220	-0-	333	1	2833	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

11	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	53	1	1462	3	N	-0-					30
12	1612	N	1340	-0-	-272	-0-	34	1	1306	3	N	-0-					30
01	1860	N	1329	-0-	-531	-0-	44	1	1285	3	N	-0-					30
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	47	1	1393	3	N	-0-					30
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	32	1	1425	3	N	-0-					30
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	38	1	1396	3	N	-0-					30

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883

GATES 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GATES RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 118777 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5230 - 5332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2017 - PLUGGED 05/03/17

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 5390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - PLUGGED 05/11/17

GATES E WELL #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-

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
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ	G-10	41	-0-	41	117	41	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	49	-0-	49	166	49	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	58	-0-	58	224	58	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	33	-0-	33	257	33	3			Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	33	-0-	33	86	33	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	135	-0-	135	221	135	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	61	-0-	61	282	61	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	74	-0-	74	356	74	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	90	-0-	90	123	90	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	90	-0-	90	213	90	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	83	-0-	83	296	83	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	47	-0-	47	343	47	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	29	-0-	29	82	29	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	77	-0-	77	159	77	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	106	-0-	106	265	106	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	91	-0-	91	356	91	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	70	-0-	70	170	70	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	71	-0-	71	241	71	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	51	-0-	51	292	51	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	47	-0-	47	339	47	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	350	-0-	350	540	350	3			Y	-0-					26
12	DLQ	G-10	263	-0-	263	803	263	3			Y	-0-					26
01	DLQ	G-10	262	-0-	262	1065	262	3			Y	-0-					26
02	DLQ	G-10	280	-0-	280	1345	280	3			Y	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	45	-0-	45	74	45	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	62	-0-	62	136	62	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	72	-0-	72	208	72	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	74	-0-	74	282	74	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	191	-0-	191	270	191	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	178	-0-	178	448	178	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	217	-0-	217	665	217	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	175	-0-	175	840	175	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ	G-10	165	-0-	165	267	165	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	118	-0-	118	385	118	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	248	-0-	248	633	248	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	74	-0-	74	707	74	3			Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

11	DLQ	G-10	106	-0-	106	192	106	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	98	-0-	98	290	98	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	163	-0-	163	453	163	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	94	-0-	94	547	94	3			Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		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

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		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

11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

11	DLQ	G-10	165	-0-	165	258	165	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	97	-0-	97	355	97	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	140	-0-	140	495	140	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	93	-0-	93	588	93	3			Y	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10		84	-0-	84	181	84	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		78	-0-	78	259	78	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		60	-0-	60	319	60	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		85	-0-	85	404	85	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

11	DLQ G-10		119	-0-	119	180	119	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		109	-0-	109	289	109	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		43	-0-	43	332	43	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		76	-0-	76	408	76	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

11	DLQ G-10		34	-0-	34	89	34	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		98	-0-	98	187	98	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		164	-0-	164	351	164	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		92	-0-	92	443	92	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ G-10		41	-0-	41	120	41	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		127	-0-	127	247	127	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		120	-0-	120	367	120	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		91	-0-	91	458	91	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	DLQ G-10		245	-0-	245	425	245	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		199	-0-	199	624	199	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		320	-0-	320	944	320	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		401	-0-	401	1345	401	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	DLQ G-10		284	-0-	284	595	284	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		272	-0-	272	867	272	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		145	-0-	145	1012	145	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		85	-0-	85	1097	85	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	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
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ G-10		128	-0-	128	240	128	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		108	-0-	108	348	108	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		103	-0-	103	451	103	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		93	-0-	93	544	93	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		64	-0-	64	83	64	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		63	-0-	63	146	63	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		68	-0-	68	214	68	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47	-0-	47	261	47	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		128	-0-	128	236	128	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		146	-0-	146	382	146	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		137	-0-	137	519	137	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		152	-0-	152	671	152	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ G-10		498	-0-	498	600	498	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		377	-0-	377	977	377	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	977					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		74	-0-	74	1051	74	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
*02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 4016 RRCID -> 097313 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 116 RRCID -> 143749 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 5252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2019 RRCID -> 167236 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1018 RRCID -> 173104 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 175059 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4982 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 183988 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	14	1	148	2	Y	-0-					5
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	3	1	131	2	Y	-0-					5
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					5
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	2			Y	-0-					5
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					5
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	258	-0-	-52	-0-	5	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	214	-0-	-86	-0-	18	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	121	-0-	-189	-0-	2	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	145	-0-	45	45	145	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		261	-0-	261	306	261	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		274	-0-	274	580	274	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	403	-0-	-227	-0-	35	1	368	2	Y	-0-					5
12	558	N	421	-0-	-137	-0-	8	1	413	2	Y	-0-					5
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2			Y	-0-					5
02	100	N	218	-0-	118	118	218	2			Y	-0-					5
03	T. A.		443	-0-	443	561	443	2			Y	-0-					5
04	T. A.		447	-0-	447	1008	447	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	401	-0-	-109	-0-	34	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	277	-0-	-250	-0-	5	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	291	-0-	191	191	291	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		307	-0-	307	498	307	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		266	-0-	266	764	266	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	141	-0-	-39	-0-	12	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	2	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	131	-0-	31	31	131	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		146	-0-	146	177	146	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		144	-0-	144	321	144	2			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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	Y	-0-					9
12	341	N	264	-0-	-77	-0-	5	1	259	2	Y	-0-					9
01	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	2			Y	-0-					9
02	100	N	246	-0-	146	146	246	2			Y	-0-					9
03	T. A.		276	-0-	276	422	276	2			Y	-0-					9
04	T. A.		268	-0-	268	690	268	2			Y	-0-					9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	45	1	476	2	Y	1					4
							1	9									
12	558	N	473	-0-	-85	-0-	9	1	464	2	Y	-0-					4
01	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	2			Y	-0-					4
02	100	N	258	-0-	158	158	258	2			Y	-0-					4
03	T. A.		293	-0-	293	451	293	2			Y	-0-					4
04	T. A.		278	-0-	278	729	278	2			Y	-0-					4

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	362	-0-	-148	-0-	31	1	331	2	Y	-0-					5
12	496	N	357	-0-	-139	-0-	7	1	350	2	Y	-0-					5
01	403	N	191	-0-	-212	-0-	191	2			Y	-0-					5
02	100	N	143	-0-	43	43	143	2			Y	-0-					5
03	T. A.		144	-0-	144	187	144	2			Y	-0-					5
04	T. A.		144	-0-	144	331	144	2			Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	25	1	264	2	Y	-0-					5
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	4	1	197	2	Y	-0-					5
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					5
02	100	N	255	-0-	155	155	255	2			Y	-0-					5
03	T. A.		268	-0-	268	423	268	2			Y	-0-					5
04	T. A.		270	-0-	270	693	270	2			Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	35	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	286	-0-	-179	-0-	5	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	299	-0-	199	199	299	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		432	-0-	432	631	432	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		376	-0-	376	1007	376	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	131	-0-	31	31	131	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		149	-0-	149	180	149	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		147	-0-	147	327	147	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	8	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	100 N	166	-0-	66	66	166	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.	161	-0-	161	227	161	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	253	-0-	253	480	253	2			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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	24	1	251	2	Y	1					4
							1	9									
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	5	1	275	2	Y	-0-					4
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					4
02	252	N	150	-0-	-102	-0-	150	2			Y	-0-					4
03	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			Y	-0-					4
04	T. A.		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					4

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	300	N	234	-0-	-66	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	5	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	336	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	6	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		272	-0-	272	272	272	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	39	1	418	2	Y	-0-					9
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	4	1	217	2	Y	-0-					9
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					9
02	100	N	302	-0-	202	202	302	2			Y	-0-					9
03	T. A.		420	-0-	420	622	420	2			Y	-0-					9
04	T. A.		417	-0-	417	1039	417	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	28	1	303	2	Y	-0-					9
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	5	1	254	2	Y	-0-					9
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					9
02	100	N	217	-0-	117	117	217	2			Y	-0-					9
03	T. A.		260	-0-	260	377	260	2			Y	-0-					9
04	T. A.		264	-0-	264	641	264	2			Y	-0-					9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	288	-0-	-42	-0-	25 1	1 9	262	2	Y	1					4
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	5	1	245	2	Y	-0-					4
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					4
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			Y	-0-					4
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					4
04	T. A.		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2201	X	515	-0-	-1686	-0-	44	1	471	2	Y	-0-			-0-
12	456	X	456	-0-	-0-	-0-	9	1	447	2	Y	-0-			-0-
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-			-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		489	-0-	489	489	489	2			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 241748 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4880 - 5030

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	226	2	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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 #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	DLQ G-10		221	-0-	221	322	221	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		185	-0-	185	507	185	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		213	-0-	213	720	213	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		175	-0-	175	895	175	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
*11	6570	N	129	-0-	-6441 B	-0-	21	1	108	2	Y	-0-	17	1			5
*12	4557	N	-0-	-0-	-4557 B	-0-					Y	-0-					5
*01	1023	N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					Y	-0-					5
*02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	54	1	187	2	Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	5	1	17	2	Y	-0-					5
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	53	173	1			37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	113					150
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	87	167	1			70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	70					140
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	75	173	1			42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	61					103

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	2			N	-0-					-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC //CONT.// 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	657	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	806	N	703	-0-	-103	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1219	3	4	9	Y	4					55
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	3	2	9	Y	2					57
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	990	3	4	9	Y	4					61
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	951	3	4	9	Y	4					65
03	1085	N	977	-0-	-108	-0-	973	3	4	9	Y	4					69
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	998	3	3	9	Y	3					72

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	2	X	7	-0-	5	5	7	2			N	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					97

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

11	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	139	1	1066	2	N	-0-					69
12	1271	X	1011	-0-	-260	-0-	56	1	955	2	N	-0-					69
01	1302	X	1145	-0-	-157	-0-	88	1	1057	2	N	-0-					69
02	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	95	1	1224	2	N	-0-					69
03	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	125	1	1359	2	N	-0-					69
*04	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	130	1	1187	2	N	-0-					69

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	260	1	812	2	N	3					97
							3	9									
12	2604	N	637	-0-	-1967	-0-	260	1	369	2	N	7					104
							8	9									
01	1922	N	667	-0-	-1255	-0-	310	1	355	2	N	2					106
							2	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	280	1	823	2	N	13					119
							14	9									
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	310	1	813	2	N	-0-					119
*04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	300	1	941	2	N	2	2	8			119
							2	9									

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

11	4860	X	4686	-0-	-174	-0-	388	1	4298	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	3847	-0-	-896	-0-	391	1	3456	2	Y	-0-					-0-
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	346	1	5219	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4189	-0-	-179	-0-	294	1	3895	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4390	-0-	-446	-0-	302	1	4088	2	Y	-0-					-0-
04	5400	X	4168	-0-	-1232	-0-	313	1	3855	2	Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

11	3390	X	2260	-0-	-1130	-0-	186	1	2060	2	Y	13					140
							14	9									
12	3286	X	1262	-0-	-2024	-0-	128	1	1130	2	Y	4					144
							4	9									
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	265	1	3992	2	Y	11					155
							12	9									
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	246	1	3262	2	Y	17					172
							19	9									
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	277	1	3751	2	Y	15					187
							17	9									
04	4140	X	3500	-0-	-640	-0-	262	1	3227	2	Y	10					197
							11	9									

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	249	-0-	-247	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	296 26	1 9	3274	2	N	24					154
12	4929	X	3158	-0-	-1771	-0-	321	1	2837	2	N	-0-					154
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	319 55	1 9	4800	2	N	50	50	8			154
02	4452	X	4273	-0-	-179	-0-	300 3	1 9	3970	2	N	3	3	8			154
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	351 55	1 9	4751	2	N	50	34	8			170
04	5010	X	3557	-0-	-1453	-0-	265 24	1 9	3268	2	N	22					192

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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.// 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
04	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

11	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					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

11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*02	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 148 RRCID -> 116938 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1118 - 1136

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

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-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
*01	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
*02	2	R	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
*03	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-					-0-
*04	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	#	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	341	#	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	308	#	273	-0-	-35	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	341	#	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	390	#	291	-0-	-99	-0-	291	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
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	2111	3	6	9	Y	5					67
12	2387	N	2173	-0-	-214	-0-	2172	3	1	9	Y	1					68
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2235	3	7	9	Y	6					74
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	3	6	9	Y	5					79
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2240	3	7	9	Y	6					85
*04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1946	3	3	9	Y	3					88

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LINN OPERATING, INC. 501545
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	663	1	5070	2	N	-0-					69
12	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	258	1	4437	2	N	-0-					69
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	358	1	4307	2	N	-0-					69
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	326	1	4206	2	N	-0-					69
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	458	1	4974	2	N	-0-					69
04	5550	X	4602	-0-	-948	-0-	454	1	4148	2	N	-0-					69

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	241	1	1840	2	N	-0-					26
12	2170	N	1865	-0-	-305	-0-	103	1	1762	2	N	-0-					26
01	2387	N	2101	-0-	-286	-0-	161	1	1940	2	N	-0-					26
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	198	1	2553	2	N	-0-					26
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	181	1	1971	2	N	-0-					26
*04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	223	1	2039	2	N	-0-					26

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014 - W/O TO 04-250200 7/07

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	69	1	376	2	N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	65	1	339	2	N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	53	1	354	2	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	33	1	230	2	N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	33	1	202	2	N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

11	660	#	516	-0-	-144	B	-17449	80	1	436	2	N	-0-					-0-
12	217	#	476	-0-	259	B	-17190	76	1	400	2	N	-0-					-0-
01	496	#	390	-0-	-106	B	-17296	51	1	339	2	N	-0-					-0-
02	448	#	360	-0-	-88	B	-17384	46	1	314	2	N	-0-					-0-
03	527	#	323	-0-	-204	B	-17588	45	1	278	2	N	-0-					-0-
04	510	#	NO RPT	-0-	-510	B	-18098					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1812	R	1812	-0-	-0-	-0-	812	1	1000	2	N	-0-					220
12	1913	R	1913	-0-	-0-	-0-	740	1	1173	2	N	-0-					220
01	2356	#	1651	-0-	-705	-0-	677	1	974	2	N	-0-					220
02	2128	#	1335	-0-	-793	-0-	544	1	791	2	N	-0-					220
03	2356	#	1494	-0-	-862	-0-	531	1	963	2	N	-0-					220
04	1860	#	1430	-0-	-430	-0-	543	1	887	2	N	-0-					220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	214	1	263	2	N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	165	1	260	2	N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	210	1	303	2	N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	232	1	337	2	N	-0-					-0-
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	208	1	376	2	N	-0-					-0-
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	196	1	321	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1584	2	343	9	N	312	347	1			177
12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	1731	2	333	9	N	303	356	1	1	8	123
01	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1523	2	308	9	N	280	178	1			225
02	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1656	2	325	9	N	295	360	1			160
03	2077	X	2051	-0-	-26	-0-	1692	2	359	9	N	326	355	1			131
04	2010	X	1747	-0-	-263	-0-	1476	2	271	9	N	246	176	1			201

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
11	3450	X	3305	-0-	-145	-0-	98	1	3207	2	N	-0-					92
12	3565	X	142	-0-	-3423	-0-	28	1	114	2	N	-0-					92
01	3627	X	999	-0-	-2628	-0-	94	1	905	2	N	-0-					92
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					92
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					92
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					92

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1710	X	905	-0-	-805	-0-	406	1	499	2	N	-0-					-0-
12	1054	X	976	-0-	-78	-0-	378	1	598	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	981	-0-	-73	-0-	402	1	579	2	N	-0-					-0-
02	952	X	893	-0-	-59	-0-	364	1	529	2	N	-0-					-0-
03	1054	X	925	-0-	-129	-0-	329	1	596	2	N	-0-					-0-
04	960	X	800	-0-	-160	-0-	304	1	496	2	N	-0-					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	96	1	119	2	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	76	1	121	2	N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

11	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	75	1	92	2	N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	63	1	100	2	N	-0-					-0-
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	65	1	94	2	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	73	1	106	2	N	-0-					-0-
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	58	1	106	2	N	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	66	1	108	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

11	1290	N	505	-0-	-785	-0-	226	1	279	2	N	-0-					34
12	1364	N	391	-0-	-973	-0-	151	1	240	2	N	-0-					34
01	1364	N	871	-0-	-493	-0-	357	1	514	2	N	-0-					34
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	271	1	394	2	N	-0-					34
*03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	238	1	430	2	N	-0-					34
04	840	N	289	-0-	-551	-0-	212	1	77	2	N	-0-					34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	57	1	71	2	N	-0-					118
12	217	N	120	-0-	-97	-0-	46	1	74	2	N	-0-					118
01	217	N	98	-0-	-119	-0-	40	1	58	2	N	-0-					118
02	2800	N	4909	-0-	2109	2109	2001	1	2908	2	N	-0-					118
*03	3100	N	12595	-0-	9495	11604	4479	1	8116	2	N	-0-					118
*04	3000	N	9399	-0-	6399	18003	3570	1	5829	2	N	-0-					118

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	40	1	50	2	N	-0-					67
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	46	1	74	2	N	-0-					67
01	186	N	110	-0-	-76	-0-	45	1	65	2	N	-0-					67
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	44	1	65	2	N	-0-					67
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	36	1	64	2	N	-0-					67
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	32	1	52	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	6360	X	5231	-0-	-1129	-0-	5187	2	44	9	N	40					75
12	5549	X	4536	-0-	-1013	-0-	4505	2	31	9	N	28					103
01	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6537	2	41	9	N	37					140
02	6076	X	4619	-0-	-1457	-0-	4567	2	52	9	N	47					187
03	6727	X	5933	-0-	-794	-0-	5865	2	68	9	N	62	194	1			55
*04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6382	2	29	9	N	26					81

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
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	N	8					65
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1778	2	23	9	N	21					86
01	1674	N	1583	-0-	-91	-0-	1575	2	8	9	N	7					93
02	1540	N	1471	-0-	-69	-0-	1443	2	28	9	N	25					118
03	1767	N	1372	-0-	-395	-0-	1358	2	14	9	N	13					131
04	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	1213	2	15	9	N	14					145

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
11	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7129	2	77	9	N	70					177
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6806	2	55	9	N	50	181	1			46
01	7564	X	4323	-0-	-3241	-0-	4270	2	53	9	N	48					94
02	6832	X	5183	-0-	-1649	-0-	5116	2	67	9	N	61					155
03	7564	X	5261	-0-	-2303	-0-	5205	2	56	9	N	51					206
04	7200	X	4484	-0-	-2716	-0-	4430	2	54	9	N	49	179	1			76

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
11	6857		6857	-0-	-0-	-0-	1017	1	5840	2	N	-0-					-0-
12	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	1163	1	6132	2	N	-0-					-0-
01	16403		16403	-0-	-0-	-0-	10385	1	6018	2	N	-0-					-0-
02	16439		16439	-0-	-0-	-0-	10725	1	5714	2	N	-0-					-0-
*03	17457		17457	-0-	-0-	-0-	11936	1	5521	2	N	-0-					-0-
*04	17145		17145	-0-	-0-	-0-	11529	1	5616	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
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	312	1	1788	2	N	-0-			-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	326	1	1718	2	N	1			1
							1	9							
01	3100	N	4888	-0-	1788	1788	3095	1	1793	2	N	-0-			1
02	2800	N	4850	-0-	2050	3838	3164	1	1686	2	N	-0-			1
03	3100	N	4442	-0-	1342	5180	3037	1	1405	2	N	-0-			1
*04	9884		4704	-0-	-5180	-0-	3163	1	1541	2	N	-0-			1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

11	150	N	125	-0-	-25	-0-	49	1	76	2	N	-0-			-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	70	1	146	2	N	-0-			-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	58	1	101	2	N	-0-			-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	46	1	85	2	N	-0-			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	95	1	189	2	N	-0-			-0-
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	92	1	180	2	N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	84	1	4564	2	N	-0-			-0-
12	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-			-0-
01	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-			-0-
02	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-			-0-
*03	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	3	1	14997	2	N	-0-			-0-
*04	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-			-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

11	2430	#	2296	-0-	-134	-0-	903	1	1393	2	N	-0-			78
12	2734	R	2734	-0-	-0-	-0-	881	1	1853	2	N	-0-			78
01	3224	#	2513	-0-	-711	-0-	922	1	1591	2	N	-0-			78
02	2912	#	2841	-0-	-71	-0-	998	1	1843	2	N	-0-			78
03	3455	R	3455	-0-	-0-	-0-	1163	1	2292	2	N	-0-			78
*04	3153	R	3153	-0-	-0-	-0-	1065	1	2088	2	N	-0-			78

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

11	2400	X	2180	-0-	-220	-0-	857	1	1323	2	Y	-0-			-0-
12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	871	1	1832	2	Y	-0-			-0-
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	1186	1	2047	2	Y	-0-			-0-
02	2716	X	2154	-0-	-562	-0-	757	1	1397	2	Y	-0-			-0-
03	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	986	1	1944	2	Y	-0-			-0-
04	3120	X	2681	-0-	-439	-0-	906	1	1775	2	Y	-0-			-0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	66	1	305	2	Y	-0-					20
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	62	1	214	2	Y	-0-					20
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	55	1	208	2	Y	-0-					20
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	52	1	233	2	Y	-0-					20
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	58	1	276	2	Y	-0-					20
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	63	1	242	2	Y	-0-					20

LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	266					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	266					N	-0-					-0-
01	266	X	-0-	-0-	-266	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	1671	1	7694	2	Y	-0-					-0-
12	8897	X	7818	-0-	-1079	-0-	1747	1	6071	2	Y	-0-					-0-
01	8897	X	8330	-0-	-567	-0-	1751	1	6579	2	Y	-0-					-0-
02	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	1509	1	6713	2	Y	-0-					-0-
03	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	1613	1	7671	2	Y	-0-					-0-
04	8400	X	6952	-0-	-1448	-0-	1437	1	5515	2	Y	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	273	1	1255	2	Y	-0-					28
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	233	1	809	2	Y	-0-					28
01	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	241	1	906	2	Y	-0-					28
02	1428	N	1315	-0-	-113	-0-	241	1	1074	2	Y	-0-					28
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	285	1	1355	2	Y	-0-					28
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	259	1	996	2	Y	-0-					28

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	90	1	415	2	Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	128	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	123	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	158	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	214	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	196	1	753	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	25	1	38	2	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	2	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2323	-0-	2323	5884	42	1	2281	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6278	-0-	6278	12162	6278	2			N	-0-					-0-
01	16677	X	4515	-0-	-12162	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	970	-0-	-3680	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
*02	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10
04	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

11	4830	X	3424	-0-	-1406 B	-0-	420	1	2965	2	N	35	178	1			101
							39	9									
12	4991	X	4598	-0-	-393 B	-0-	591	1	3935	2	N	65					166
							72	9									
01	4216	X	4007	-0-	-209 B	-0-	509	1	3445	2	N	48					214
							53	9									
02	3808	X	3675	-0-	-133 B	-0-	504	1	3114	2	N	52	180	1			86
							57	9									
03	4588	X	4240	-0-	-348 B	-0-	598	1	3591	2	N	46					132
							51	9									
04	4440	X	3726	-0-	-714 B	-0-	515	1	3150	2	N	55					187
							61	9									

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

11	1020	X	668	-0-	-352 B	-41312	69	1	486	2	N	103					308
							113	9									
12	806	X	889	-0-	83 B	-41229	110	1	734	2	N	41					349
							45	9									
01	651	X	790	-0-	139 B	-41090	81	1	549	2	N	145	359	1			135
							160	9									
02	616	X	703	-0-	87 B	-41003	94	1	583	2	N	24					159
							26	9									
03	899	X	622	-0-	-277 B	-41003	70	1	420	2	N	120					279
							132	9									
04	870	X	910	-0-	40 B	-40963	125	1	766	2	N	17					296
							19	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

11	810	X	437	-0-	-373 B	-29678	54	1	383	2	N	-0-					191
12	775	X	667	-0-	-108 B	-29678	86	1	575	2	N	5					196
							6	9									
01	651	X	835	-0-	184 B	-29494	106	1	720	2	N	8					204
							9	9									
02	588	X	457	-0-	-131 B	-29494	63	1	386	2	N	7	181	1			30
							8	9									
03	682	X	471	-0-	-211 B	-29494	67	1	404	2	N	-0-					30
*04	810	X	518	-0-	-292 B	-29494	73	1	445	2	N	-0-					30

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
11	180	X	148	-0-	-32 B	-0-	18	1	130	2	N	-0-					61
							50	9									
12	248	X	166	-0-	-82 B	-0-	22	1	144	2	N	-0-					61
							25	9									
01	248	X	196	-0-	-52 B	-0-	25	1	171	2	N	-0-					61
							22	9									
02	224	X	157	-0-	-67 B	-0-	22	1	135	2	N	-0-					61
							10	9									
03	186	X	71	-0-	-115 B	-0-	10	1	61	2	N	-0-					61
							71	9									
*04	553	X	553	-0-	-0- B	-0-	71	1	432	2	N	45					106
							50	9									

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

11	1170	X	706	-0-	-464 B	-0-	88	1	617	2	N	1					169
							1	9									
12	1147	X	896	-0-	-251 B	-0-	115	1	768	2	N	12					181
							13	9									
01	1116	X	711	-0-	-405 B	-0-	90	1	607	2	N	13					194
							14	9									
02	1008	X	692	-0-	-316 B	-0-	96	1	592	2	N	4					198
							4	9									
03	1085	X	792	-0-	-293 B	-0-	111	1	663	2	N	16					214
							18	9									
04	870	X	849	-0-	-21 B	-0-	114	1	696	2	N	35	181	1			68
							39	9									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

11	3780	X	2495	-0-	-1285 B	-62550	310	1	2185	2	N	-0-	184	1			164
12	3813	X	3405	-0-	-408 B	-62550	435	1	2896	2	N	67					231
							74	9									
01	3317	X	3042	-0-	-275 B	-62550	390	1	2645	2	N	6					237
							7	9									
02	2996	X	2185	-0-	-811 B	-62550	296	1	1831	2	N	53					290
							58	9									
03	3410	X	2804	-0-	-606 B	-62550	392	1	2354	2	N	53	180	1			163
							58	9									
04	3300	X	2670	-0-	-630 B	-62550	367	1	2245	2	N	53					216
							58	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

11	1320	X	1031	-0-	-289 B	-0-	126	1	891	2	N	13	179	1			28
							14	9									
12	1274	X	1274	-0-	-0- B	-0-	164	1	1093	2	N	15					43
							17	9									
01	1364	X	1200	-0-	-164 B	-0-	153	1	1038	2	N	8					51
							9	9									
02	1232	X	851	-0-	-381 B	-0-	116	1	715	2	N	18					69
							20	9									
03	1364	X	1080	-0-	-284 B	-0-	152	1	913	2	N	14					83
							15	9									
*04	1318	X	1318	-0-	-0- B	-0-	179	1	1095	2	N	40					123
							44	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
11	1410	X	1309	-0-	-101 B	-0-	160	1	1131	2	N	16					99
							18	9									
12	1457	X	573	-0-	-884 B	-0-	74	1	493	2	N	5					104
							6	9									
01	1494	X	1494	-0-	-0- B	-0-	192	1	1302	2	N	-0-					104
02	1232	X	701	-0-	-531 B	-0-	98	1	603	2	N	-0-					104
03	1364	X	1009	-0-	-355 B	-0-	143	1	866	2	N	-0-					104
*04	1440	X	845	-0-	-595 B	-0-	119	1	726	2	N	-0-					104

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	243	X	243	-0-	-0- B	-0-	30	1	213	2	N	-0-					179
12	248	X	221	-0-	-27 B	-0-	29	1	192	2	N	-0-					179
01	310	X	233	-0-	-77 B	-0-	30	1	203	2	N	-0-					179
02	280	X	123	-0-	-157 B	-0-	17	1	106	2	N	-0-					179
03	357	X	357	-0-	-0- B	-0-	51	1	306	2	N	-0-					179
*04	308	X	308	-0-	-0- B	-0-	43	1	263	2	N	2					181
							2	9									

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2227	-0-	-323 B	-0-	274	1	1931	2	N	20					119
							22	9									
12	2635	X	2368	-0-	-267 B	-0-	305	1	2030	2	N	30					149
							33	9									
01	2635	X	2214	-0-	-421 B	-0-	281	1	1903	2	N	27					176
							30	9									
02	2296	X	1357	-0-	-939 B	-0-	185	1	1144	2	N	25					201
							28	9									
03	2356	X	1684	-0-	-672 B	-0-	237	1	1422	2	N	23					224
							25	9									
*04	2280	X	1535	-0-	-745 B	-0-	212	1	1293	2	N	27	180	1			71
							30	9									

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	11905	1	1311	9	N	1192	1450	1			887
*12	12626	X	12626	-0-	-0-	-0-	11351	1	1275	9	N	1159	1707	1			339
*01	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	10937	1	1055	9	N	959	732	1			566
*02	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	10164	1	1012	9	N	920	1086	1			400
*03	11992	X	11570	-0-	-422	-0-	10477	1	1093	9	N	994	1082	1			312
*04	11992	X	NO RPT	-0-	-11992	-0-					N	NO RPT					312

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	12	1	57	2	N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	20	1	89	2	N	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	12	1	50	2	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	691	1	3020	2	Y	20					56
							22	9									
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	772	1	3548	2	Y	32	65	1			23
							35	9									
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	749	1	3310	2	Y	31	27	1			27
							34	9									
02	3696	X	3622	-0-	-74	-0-	675	1	2846	2	Y	92	23	1			96
							101	9									
03	4340	X	3711	-0-	-629	-0-	678	1	3010	2	Y	21	54	1			63
							23	9									
04	4200	X	2328	-0-	-1872	-0-	418	1	1886	2	Y	22	41	1			44
							24	9									

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	38	1			15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	22	1			24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

11	2370	X	2227	-0-	-143	-0-	415	1	1812	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	336	-0-	-2361	-0-	60	1	276	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	115	-0-	-2582	-0-	21	1	94	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	453	-0-	-1983	-0-	87	1	366	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2283	-0-	-414	-0-	420	1	1863	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1632	-0-	-588	-0-	296	1	1336	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	38	1			14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	23	1			22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	39					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	23	1			17

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
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-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	1					1

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2404	-0-	-56	-0-	439	1	1955	3	N	9					67
							10	9									
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	456	1	2189	3	N	10					77
							11	9									
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	532	1	2479	3	N	15					92
							17	9									
02	2800	N	3419	-0-	619	619	574	1	2816	3	N	26	6	8			112
							29	9									
03	3100	N	3562	-0-	462	1081	596	1	2949	3	N	15					127
							17	9									
*04	3000	N	3468	-0-	468	1549	591	1	2866	3	N	10					137
							11	9									

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	161	1	701	2	Y	-0-					7
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	207	1	950	2	Y	-0-					7
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	185	1	816	2	Y	-0-					7
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	165	1	698	2	Y	18					25
							20	9									
03	992	N	782	-0-	-210	-0-	140	1	621	2	Y	19					44
							21	9									
04	960	N	675	-0-	-285	-0-	122	1	552	2	Y	1					45
							1	9									

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	424	1	1854	2	Y	-0-					-0-
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	530	1	2437	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3207	-0-	107	107	592	1	2615	2	Y	-0-					-0-
02	2496	N	2389	-0-	-107	-0-	458	1	1931	2	Y	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	442	1	1963	2	Y	-0-					-0-
*04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	456	1	2056	2	Y	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1680	X	521	-0-	-1159	-0-	97	1	424	2	Y	-0-					-0-
12	1736	X	864	-0-	-872	-0-	154	1	710	2	Y	-0-					-0-
01	1736	X	978	-0-	-758	-0-	181	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	151	1	638	2	Y	14					14
							15	9									
03	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	208	1	923	2	Y	9					23
							10	9									
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	207	1	932	2	Y	1					24
							1	9									

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2709	-0-	-291	167	505	1	2204	2	N	-0-					39
12	3158	X	2991	-0-	-167	-0-	534	1	2457	2	N	-0-					39
01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	575	1	2540	2	N	-0-					39
02	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	461	1	1946	2	N	15					54
							17	9									
03	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	409	1	1817	2	N	11					65
							12	9									
*04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	596	1	2684	2	N	1					66
							1	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	38	1			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	22	1			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-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-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10860	X	9052	-0-	-1808	-0-	2387	1	6644	2	Y	19					65
							21	9									
12	11222	X	11207	-0-	-15	-0-	2822	1	8349	2	Y	33	72	1			26
							36	9									
01	10726	X	10320	-0-	-406	-0-	2669	1	7617	2	Y	31	29	1			28
							34	9									
02	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	2562	1	7056	2	Y	121	29	1			120
							133	9									
03	11222	X	10906	-0-	-316	-0-	2812	1	7948	2	Y	133	117	1			136
							146	9									
*04	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	2800	1	8373	2	Y	103	117	1			122
							113	9									

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	19					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	33	38	1			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	31	23	1			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
DRUMMOND, C. O., -A- WELL #: 1 RRCID -> 010758 COMPL. DATE 09/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7102 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	7			-0-
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	5490	#	4753	-0-	-737	-0-	882	1	3850	2	N	19					45
							21	9									
12	5639	R	5639	-0-	-0-	-0-	1001	1	4602	2	N	33	58	1			20
							36	9									
01	5788	R	5788	-0-	-0-	-0-	1139	1	4616	2	N	30	26	1			24
							33	9									
02	5089	R	5089	-0-	-0-	-0-	1043	1	4046	2	N	-0-	24	1			-0-
03	5642	#	5452	-0-	-190	-0-	1068	1	4329	2	N	50	23	1			27
							55	9									
04	5610	#	5405	-0-	-205	-0-	1047	1	4310	2	N	44	35	1			36
							48	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 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
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	21	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	108	-0-	-78	-0-	20	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	18	1	76	2	Y	10					10
							11	9									
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	18	1	78	2	Y	7					17
							8	9									
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	Y	2					19
							2	9									

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	43	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	65	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	265	-0-	-76	-0-	49	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	19	1	81	2	Y	9					9
							10	9									
03	372	N	116	-0-	-256	-0-	20	1	88	2	Y	7					16
							8	9									
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	61	1	276	2	Y	2					18
							2	9									

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	32	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	47	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	46	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	54	1	237	2	Y	-0-					-0-
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	20					20
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	33	39	1			14
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	31	22	1			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1030) //CONT.// 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	115	1	321	2	N	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	117	1	346	2	N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	101	1	289	2	N	-0-					-0-
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	95	1	262	2	N	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	97	1	274	2	N	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	136	1	407	2	N	-0-					-0-

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C RC-A-NCT-2 WELL #: 14 RRCID -> 067890 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2017 - PLUGGED 01/06/17

DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1700) 37993 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 046438 COMPL. DATE 06/02/1969 TOTAL DEPTH 8591 PERF. N/A

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (2100) 37993 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
PURSCH, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 060463 COMPL. DATE 12/15/1974 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SALVATION ARMY WELL #: 1 RRCID -> 260342 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5044 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			46
*03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1	53	7	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - P/A 01/27/17

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) //CONT.// 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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	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

11	1560	N	1008	-0-	-552	-0-	40	1	968	2	Y	-0-						1
12	2077	N	1466	-0-	-611	-0-	63	1	1403	2	Y	-0-						1
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	63	1	1516	2	Y	-0-						1
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	Y	-0-						1
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	72	1	1568	2	Y	-0-						1
*04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	67	1	1333	2	Y	-0-						1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

11	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	3285	1	10975	2	N	190	193	1				109
							209	9										
12	26894	X	26894	-0-	-0-	-0-	3772	1	22625	2	N	452	386	1				175
							497	9										
01	23971	X	23971	-0-	-0-	-0-	3509	1	20032	2	N	391	386	1				180
							430	9										
02	18398	X	18398	-0-	-0-	-0-	3267	1	14882	2	N	226	195	1				211
							249	9										
*03	19584	X	19584	-0-	-0-	-0-	3750	1	15502	2	N	302	195	1				318
							332	9										
*04	26040	X	16599	-0-	-9441	-0-	3267	1	13055	2	N	252	386	1				184
							277	9										

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

11	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1707	1	5058	2	N	85						252
							94	9										
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	2939	1	7878	2	N	80	176	1				156
							88	9										
01	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	2655	1	8009	2	N	172	192	1				136
							189	9										
02	9701	X	9701	-0-	-0-	-0-	2371	1	7220	2	N	100						236
							110	9										
*03	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	2465	1	7116	2	N	84	182	1				138
							92	9										
*04	10560	X	8127	-0-	-2433	-0-	1991	1	6027	2	N	99	1	8				236
							109	9										

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						74
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

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	100	-0-	-320	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					5
12	418	R	418	-0-	-0-	-0-	4	1	414	3	Y	-0-					5
01	517	R	517	-0-	-0-	-0-	3	1	514	3	Y	-0-					5
02	336	#	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					5
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
*04	980	R	980	-0-	-0-	-0-	5	1	975	3	Y	-0-					5

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	#	1213	-0-	-467	-0-	30	1	1183	2	N	-0-					215
12	2024	R	2024	-0-	-0-	-0-	30	1	1994	2	N	-0-	187	1			28
01	2201	#	1281	-0-	-920	-0-	30	1	1229	2	N	20					48
							22	9									
02	1988	#	1644	-0-	-344	-0-	30	1	1597	2	N	15					63
							17	9									
03	2201	#	1836	-0-	-365	-0-	30	1	1795	2	N	10					73
							11	9									
04	1950	#	1430	-0-	-520	-0-	30	1	1392	2	N	7					80
							8	9									

HARVEY (FRIO 9300) 39529 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY, WALDO E. WELL #: 1 RRCID -> 158096 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			Y	-0-					22
12	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			Y	-0-					22
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					22
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					22
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					22
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					22

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FORZA OPERATING, LLC 278837
HARVEY WELL #: 1C RRCID -> 133483 COMPL. DATE 01/02/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9175 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1050	N	948	-0-	-102	-0-	885	2	63	9	N	57					209
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	953	2	53	9	N	48	184	1			73
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1036	2	44	9	N	40					113
02	896	N	817	-0-	-79	-0-	776	2	41	9	N	37					150
03	992	N	849	-0-	-143	-0-	808	2	41	9	N	37					187
04	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	966	2	47	9	N	43					230

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
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					22
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					22
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					22
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			Y	-0-					22
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					22
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	2			Y	-0-					22

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) //CONT.// 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

11	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	1746	1	7012	2	N	-0-					-0-
12	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	1037	1	7217	2	N	-0-					-0-
01	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	1988	1	6081	2	N	-0-					-0-
02	8176	X	7095	-0-	-1081	-0-	1147	1	5948	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7635	-0-	-1417	-0-	1877	1	5758	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	120	1	8668	2	N	-0-					-0-
12	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	165	1	8901	2	N	-0-					-0-
01	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	320	1	7418	2	N	-0-					-0-
02	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	182	1	7768	2	N	-0-					-0-
03	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	210	1	8399	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5970	X	5133	-0-	-837	-0-	90	1	4016	3	Y	934	930	0			16
							1027	9									
12	6169	X	5636	-0-	-533	-0-	112	1	4538	3	Y	894	885	0	11	1	14
							3	4	983	9							
01	5580	X	4746	-0-	-834	-0-	95	1	3710	3	Y	854	818	0	33	1	17
							2	4	939	9							
02	5040	X	4870	-0-	-170	-0-	113	1	3843	3	Y	830	831	0			16
							1	4	913	9							
03	5642	X	5210	-0-	-432	-0-	132	1	4106	3	Y	883	881	0			18
							1	4	971	9							
*04	5460	X	5200	-0-	-260	-0-	130	1	4172	3	Y	815	822	0			11
							1	4	897	9							

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
11	780	N	443	-0-	-337	-0-	55	1	388	2	N	-0-			-0-
12	930	N	331	-0-	-599	-0-	66	1	265	2	N	-0-			-0-
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	59	1	476	2	N	-0-			-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	142	1	928	2	N	-0-			-0-
03	341	N	35	-0-	-306	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	17	1	112	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	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-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		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-

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
11	780	X	724	-0-	-56	-0-	89	1	635	2	N	-0-					-0-
12	856	X	856	-0-	-0-	-0-	169	1	687	2	N	-0-					-0-
01	806	X	778	-0-	-28	-0-	86	1	692	2	N	-0-					-0-
02	728	X	500	-0-	-228	-0-	66	1	434	2	N	-0-					-0-
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	67	1	871	2	N	-0-					-0-
04	780	X	616	-0-	-164	-0-	58	1	558	2	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16920	X	16083	-0-	-837	-0-	1984	1	14099	2	N	-0-					-0-
12	17484	X	13600	-0-	-3884	-0-	2692	1	10908	2	N	-0-					-0-
01	17484	X	17211	-0-	-273	-0-	1895	1	15316	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	14336	-0-	-1064	-0-	1906	1	12430	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	15139	-0-	-1477	-0-	1085	1	14054	2	N	-0-					-0-
*04	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	1175	1	11350	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
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	322	1	2292	2	N	-0-					-0-
12	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	529	1	2143	2	N	-0-					-0-
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	275	1	2222	2	N	-0-					-0-
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	262	1	1705	2	N	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	144	1	1867	2	N	-0-					-0-
*04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	98	1	942	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
11	10110	X	4297	-0-	-5813	-0-	530	1	3767	2	N	-0-					-0-
12	10261	X	4323	-0-	-5938	-0-	856	1	3467	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	4347	-0-	-5108	-0-	479	1	3868	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5547	-0-	-1341	-0-	738	1	4809	2	N	-0-					-0-
03	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	472	1	6106	2	N	-0-					-0-
*04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	627	1	6052	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22651	X	22651	-0-	-0-	-0-	2794	1	19857	2	N	-0-					-0-
12	23343	X	20864	-0-	-2479	-0-	4130	1	16734	2	N	-0-					-0-
01	24865	X	24865	-0-	-0-	-0-	2738	1	22127	2	N	-0-					-0-
02	21084	X	19586	-0-	-1498	-0-	2605	1	16981	2	N	-0-					-0-
03	23343	X	23225	-0-	-118	-0-	1665	1	21560	2	N	-0-					-0-
*04	20708	X	20708	-0-	-0-	-0-	1943	1	18765	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

11	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	988	1	7023	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6370	-0-	-1070	-0-	1261	1	5109	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7145	-0-	-295	-0-	787	1	6358	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	4612	-0-	-2108	-0-	613	1	3999	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	2954	-0-	-4486	-0-	212	1	2742	2	N	-0-					-0-
*04	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	148	1	1426	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

11	12930	X	7368	-0-	-5562	-0-	909	1	6459	2	N	-0-					-0-
12	13361	X	3510	-0-	-9851	-0-	695	1	2815	2	N	-0-					-0-
01	12648	X	4774	-0-	-7874	-0-	526	1	4248	2	N	-0-					-0-
02	15511	X	15511	-0-	-0-	-0-	2063	1	13448	2	N	-0-					-0-
03	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	1247	1	16143	2	N	-0-					-0-
*04	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	1243	1	12007	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

11	22380	X	20369	-0-	-2011	-0-	2513	1	17856	2	N	-0-					-0-
12	22382	X	17304	-0-	-5078	-0-	3425	1	13879	2	N	-0-					-0-
01	21917	X	18255	-0-	-3662	-0-	2010	1	16245	2	N	-0-					-0-
02	19432	X	15425	-0-	-4007	-0-	2051	1	13374	2	N	-0-					-0-
03	21514	X	16552	-0-	-4962	-0-	1187	1	15365	2	N	-0-					-0-
*04	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	1342	1	12964	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

11	45870	X	40292	-0-	-5578	-0-	4970	1	35322	2	N	-0-					-0-
12	44764	X	37926	-0-	-6838	-0-	7507	1	30419	2	N	-0-					-0-
01	46884	X	46884	-0-	-0-	-0-	5162	1	41722	2	N	-0-					-0-
02	39060	X	33607	-0-	-5453	-0-	4469	1	29138	2	N	-0-					-0-
03	43245	X	38293	-0-	-4952	-0-	2745	1	35548	2	N	-0-					-0-
*04	31128	X	31128	-0-	-0-	-0-	2921	1	28207	2	N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	44	1	1481	2	N	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	229	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	1			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			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
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8742	X	8146	-0-	-596	-0-	8145	2	1	9	Y	1					1
*11	9720	X	6863	-0-	-2857	-0-	6863	2			Y	-0-					1
*12	10044	X	6300	-0-	-3744	-0-	6300	2			Y	-0-					1
*01	10044	X	5588	-0-	-4456	-0-	5588	2			Y	-0-					1
*02	7420	X	4825	-0-	-2595	-0-	4825	2			Y	-0-					1
*03	8153	X	4981	-0-	-3172	-0-	4981	2			Y	-0-					1
*04	6870	X	3538	-0-	-3332	-0-	3538	2			Y	-0-					1

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		7	-0-	7	7	6	2	1	9	Y	1	1	6			-0-

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	20085	X	20085	-0-	-0-	-0-	20082	2	3	9	N	3					3
*11	17220	X	15830	-0-	-1390	-0-	15830	2			N	-0-					3
*12	17794	X	11409	-0-	-6385	-0-	11409	2			N	-0-					3
*01	20119	X	8124	-0-	-11995	-0-	8124	2			N	-0-					3
*02	18172	X	6374	-0-	-11798	-0-	6374	2			N	-0-					3
*03	20119	X	6663	-0-	-13456	-0-	6663	2			N	-0-					3
*04	11940	X	5698	-0-	-6242	-0-	5698	2			N	-0-					3

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
*07	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*08	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*10	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*11	420	N	104	-0-	-316	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
*02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*04	720	N	249	-0-	-471	-0-	249	2			N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 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
*11	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					1
*12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					1
*01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					1
*02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					1
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					1
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					1

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
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
*11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
*01	1426	N	752	-0-	-674	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*02	1288	N	1205	-0-	-83	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*03	1364	N	797	-0-	-567	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2					3
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	584	2	7	9	Y	6	6	1			3
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	Y	2					5
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	447	2	2	9	Y	2	6	1			1
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	Y	1					2
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					2
12	496	N	201	-0-	-295	-0-	201	2			N	-0-					2
01	744	N	9	-0-	-735	-0-	9	2			N	-0-					2
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					2
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					2
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					2

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	86	1	1595	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	75	1	1398	2	N	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	73	1	1513	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1540	-0-	-28	-0-	83	1	1457	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5507	-0-	2407	2407	271	1	5236	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	1667	-0-	-1333	1074	62	1	1605	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

11	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	52	1	1252	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	981	-0-	-414	-0-	41	1	940	2	N	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	63	1	1417	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1182	-0-	-22	-0-	46	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1150	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	57	1	1128	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	79	1	1909	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	1706	-0-	-619	-0-	72	1	1634	2	N	-0-					-0-
01	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	123	1	2757	2	N	-0-					-0-
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	2	N	-0-					-0-
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	125	1	2686	2	N	-0-					-0-
*04	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	136	1	2714	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25980	X	23661	-0-	-2319	-0-	1946	1	21715	2	N	-0-					18
12	26846	X	22815	-0-	-4031	-0-	1821	1	20994	2	N	-0-					18
01	24738	X	23542	-0-	-1196	-0-	1755	1	21787	2	N	-0-					18
02	22344	X	20650	-0-	-1694	-0-	1613	1	19037	2	N	-0-					18
03	26446	X	26446	-0-	-0-	-0-	1496	1	24950	2	N	-0-					18
*04	26948	X	26948	-0-	-0-	-0-	1902	1	25046	2	N	-0-					18

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4089	-0-	-741	-0-	163	1	3926	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4220	-0-	-709	-0-	177	1	4043	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3724	-0-	-1143	-0-	159	1	3565	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2641	-0-	-1755	-0-	102	1	2539	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3003	-0-	-1585	-0-	134	1	2869	2	N	-0-					-0-
*04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	242	1	4815	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	180	N	123	-0-	-57	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	19	1	220	2	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	260	1	3003	2	N	-0-					-0-
12	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	229	1	2889	2	N	-0-					-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	234	1	3029	2	N	-0-					-0-
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	241	1	2871	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	234	1	3021	2	N	-0-					-0-
*04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	226	1	2746	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

11	1560	N	1089	-0-	-471	-0-	87	1	1002	2	N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	89	1	1128	2	N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	83	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	90	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	74	1	954	2	N	-0-					-0-
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	95	1	1149	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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
11	DLQ G-10		3962	-0-	3962	8732	315	1	3647	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3902	-0-	3902	12634	287	1	3615	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3744	-0-	3744	16378	269	1	3475	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3768	-0-	3768	20146	292	1	3476	2	N	-0-					-0-
03	24133	X	3987	-0-	-20146	-0-	286	1	3701	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3805	-0-	-155	-0-	289	1	3516	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		65	-0-	65	90	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		32	-0-	32	122	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		25	-0-	25	147	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	160	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	171	N	11	-0-	-160	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	47	1	544	2	N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	2	N	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	40	1	472	2	N	-0-					-0-
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	40	1	516	2	N	-0-					-0-
04	540	N	502	-0-	-38	-0-	38	1	464	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1952	-0-	1952	4278	155	1	1797	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1564	-0-	1564	5842	115	1	1449	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		2069	-0-	2069	7911	149	1	1920	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2078	-0-	2078	9989	161	1	1917	2	Y	-0-					-0-
03	3000	N	2098	-0-	-902	9087	151	1	1947	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	1862	-0-	-1138	7949	142	1	1720	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	918	-0-	-162	-0-	73	1	845	2	N	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	77	1	968	2	N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	69	1	889	2	N	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	72	1	862	2	N	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	1050	2	N	-0-					-0-
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	72	1	871	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		187	-0-	187	345	15	1	172	2	N	-0-					-0-
12	345	X	-0-	-0-	-345	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	187	1	2157	2	N	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	136	1	1714	2	N	-0-					-0-
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	127	1	1641	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	823	-0-	-689	-0-	64	1	759	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	114	1	1472	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	114	1	1379	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
11	1530	N	825	-0-	-705	-0-	66	1	759	2	N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	65	1	819	2	N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	64	1	827	2	N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	69	1	819	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	73	1	950	2	N	-0-					-0-
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	83	1	1008	2	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	191	1	1046	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	162	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	984	-0-	-349	-0-	140	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	898	-0-	-530	-0-	136	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	921	-0-	-226	-0-	143	1	778	2	Y	-0-					-0-
*04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	215	1	1106	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

11	2550	N	2434	-0-	-116	-0-	375	1	2059	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2462	-0-	-18	-0-	348	1	2114	2	N	-0-					-0-
01	2511	N	2393	-0-	-118	-0-	340	1	2053	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2114	-0-	-686	-0-	321	1	1793	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2266	-0-	-183	-0-	352	1	1914	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2150	-0-	-160	-0-	349	1	1801	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	538	1	2955	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3028	-0-	-506	-0-	428	1	2600	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	519	1	3129	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3154	-0-	-738	-0-	479	1	2675	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3485	-0-	-173	-0-	542	1	2943	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3411	-0-	-129	-0-	554	1	2857	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. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	243	X	69	-0-	-174	-0-	11	1	58	2	Y	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	9	1	52	2	Y	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 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
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	79	1	432	2	N	-0-			-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	76	1	462	2	N	-0-			-0-
01	806	N	513	-0-	-293	-0-	73	1	440	2	N	-0-			-0-
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	63	1	350	2	N	-0-			-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	97	1	524	2	N	-0-			-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	73	1	379	2	N	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	307	1	1688	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	4366	-0-	1266	1266	617	1	3749	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	4886	-0-	1786	3052	695	1	4191	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3275	-0-	475	3527	497	1	2778	2	Y	-0-			-0-
03	6667	X	3140	-0-	-3527	-0-	488	1	2652	2	Y	-0-			-0-
*04	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	436	1	2246	2	Y	-0-			-0-

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
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	13	1	70	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	12	1	73	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	12	1	70	2	Y	-0-			-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	10	1	53	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	13	1	67	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
11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	425	1	2336	2	Y	-0-			-0-
12	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	581	1	3528	2	Y	-0-			-0-
01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	492	1	2971	2	Y	-0-			-0-
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	426	1	2379	2	Y	-0-			-0-
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	469	1	2548	2	Y	-0-			-0-
04	3990	X	2722	-0-	-1268	-0-	442	1	2280	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
11	2820	X	2182	-0-	-638	-0-	336	1	1846	2	Y	-0-			-0-
12	2914	X	2229	-0-	-685	-0-	315	1	1914	2	Y	-0-			-0-
01	2914	X	1549	-0-	-1365	-0-	220	1	1329	2	Y	-0-			-0-
02	2520	X	1951	-0-	-569	-0-	296	1	1655	2	Y	-0-			-0-
03	2790	X	2066	-0-	-724	-0-	321	1	1745	2	Y	-0-			-0-
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	304	1	1566	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	447	-0-	-213	-0-	447	2			N	-0-					44
12	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					44
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	2			N	-0-					44
02	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-					44
03	527	N	295	-0-	-232	-0-	295	2			N	-0-					44
04	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					44

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
11	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	698	1	4057	2	N	-0-					-0-
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	695	1	2692	2	N	-0-					-0-
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	680	1	2347	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2986	-0-	-66	-0-	623	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	3302	-0-	-1627	-0-	654	1	2648	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-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
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	2	N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	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
11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	878	1	5106	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5126	-0-	-857	-0-	1051	1	4075	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4623	-0-	-492	-0-	1038	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	4867	-0-	-1125	-0-	1016	1	3851	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5512	-0-	-1122	-0-	1092	1	4420	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-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
11	14B2 EXT		517	-0-	517	517	109	1	408	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		538	-0-	538	1055	149	1	389	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		540	-0-	540	1595	166	1	374	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1595					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		393	-0-	393	1988	97	1	296	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1988					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1150	-0-	-20	-0-	127	1	1023	2	N	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
04	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	11342	-0-	-538	-0-	412	1	10930	2	N	-0-					-0-
12	12276	X	11507	-0-	-769	-0-	287	1	11220	2	N	-0-					-0-
01	12276	X	10326	-0-	-1950	-0-	246	1	10080	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	9747	-0-	-1369	-0-	517	1	9230	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	9151	-0-	-3156	-0-	557	1	8594	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	6681	-0-	-189	-0-	318	1	6363	2	N	-0-					-0-
12	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	401	1	7834	2	N	-0-					-0-
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	348	1	6765	2	N	-0-					-0-
02	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	306	1	6134	2	N	-0-					-0-
03	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	359	1	6897	2	N	-0-					-0-
*04	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	432	1	7930	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	121	1	2416	2	N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

11	5400	X	5329	-0-	-71	-0-	337	1	4990	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	5580	X	5266	-0-	-314	-0-	338	1	4926	2	Y	2					3
							2	9									
01	5487	X	5028	-0-	-459	-0-	354	1	4672	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	4984	X	4588	-0-	-396	-0-	318	1	4268	2	Y	2					3
							2	9									
03	5518	X	5192	-0-	-326	-0-	381	1	4807	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
*04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	315	1	4694	2	Y	3	1	1			4
							3	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

11	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	590	1	8733	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
12	9300	X	8728	-0-	-572	-0-	560	1	8164	2	Y	4					6
							4	9									
01	9300	X	8936	-0-	-364	-0-	629	1	8304	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	595	1	7974	2	Y	2					5
							2	9									
03	9300	X	9085	-0-	-215	-0-	666	1	8411	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
04	9210	X	6812	-0-	-2398	-0-	427	1	6378	2	Y	6	3	1			7
							7	9									

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	50	1	967	2	N	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40	1	771	2	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	361	-0-	-662	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-
04	780	N	313	-0-	-467	-0-	16	1	297	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5609	-0-	-1141	-0-	267	1	5342	2	N	-0-					-0-
12	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	325	1	6353	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	6495	-0-	-263	-0-	318	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	5653	-0-	-451	-0-	269	1	5384	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6207	-0-	-458	-0-	307	1	5900	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	5835	-0-	-615	-0-	302	1	5533	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	92	1	1209	2	Y	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	89	1	1188	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	43	1	545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1260	N	1089	-0-	-171	-0-	68	1	1020	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	5	X	-0-	-0-	-5	-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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3675	-0-	675	1120	233	1	3442	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3728	-0-	628	1748	239	1	3488	2	Y	1					1
							1	9									
01	4984	X	3236	-0-	-1748	-0-	228	1	3008	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	195	1	2612	2	Y	-0-					-0-
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	210	1	2655	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2910	X	2899	-0-	-11	-0-	182	1	2715	2	Y	2	1	1			1
							2	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
11	4920	X	4720	-0-	-200	-0-	256	1	4464	2	N	-0-					-0-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	262	1	4833	2	N	-0-					-0-
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	279	1	5154	2	N	-0-					-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	256	1	4429	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4747	-0-	-337	-0-	266	1	4481	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3519	-0-	-1611	-0-	211	1	3308	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	780	N	632	-0-	-148	-0-	40	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	59	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	788	-0-	-49	-0-	56	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	50	1	665	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	59	1	743	2	Y	1		1	1		-0-
							1	9									
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	50	1	749	2	Y	1		1	1		-0-
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	87	1	1286	2	Y	-0-					-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	90	1	1317	2	Y	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	102	1	1348	2	Y	-0-					-0-
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	91	1	1215	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	100	1	1265	2	Y	1					1
							1	9									
04	1410	N	1101	-0-	-309	-0-	69	1	1031	2	Y	1					2
							1	9									

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	434	2	Y	1		1	1		-0-
							1	9									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	1					1
							1	9									
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	110	1	1457	2	Y	1		2	1		-0-
							1	9									
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	57	1	764	2	Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	Y	1		1	1		-0-
							1	9									
04	1530	N	767	-0-	-763	-0-	48	1	718	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	349	1	5168	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	325	1	4728	2	Y	2					3
							2	9									
01	3999	X	2342	-0-	-1657	-0-	165	1	2175	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	3612	X	1288	-0-	-2324	-0-	89	1	1198	2	Y	1					2
							1	9									
03	3999	X	2049	-0-	-1950	-0-	150	1	1895	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	483	1	7205	2	Y	5	2	1			4
							6	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

11	960	N	882	-0-	-78	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	812	N	746	-0-	-66	-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	900	N	795	-0-	-105	-0-	795	2			N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	44	1	855	2	N	-0-					-0-
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	39	1	750	2	N	-0-					-0-
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	31	1	626	2	N	-0-					-0-
03	899	N	627	-0-	-272	-0-	31	1	596	2	N	-0-					-0-
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	36	1	662	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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

11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	48	1	709	2	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	75	1	993	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	375	-0-	-325	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	58	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	398	-0-	-262	-0-	25	1	373	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	165	1	2448	2	Y	-0-					-0-
12	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	178	1	2593	2	Y	-0-					-0-
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	185	1	2436	2	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2362	-0-	-18	-0-	164	1	2198	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2591	-0-	-44	-0-	190	1	2399	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	161	1	2409	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

11	5010	X	4702	-0-	-308	-0-	297	1	4403	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	5022	X	4818	-0-	-204	-0-	309	1	4506	2	Y	3					4
							3	9									
01	5022	X	4780	-0-	-242	-0-	337	1	4441	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	4452	X	4273	-0-	-179	-0-	296	1	3975	2	Y	2					4
							2	9									
03	4898	X	4762	-0-	-136	-0-	349	1	4409	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*04	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	300	1	4471	2	Y	3	1	1			5
							3	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	N	-0-					-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	24	1	314	2	N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	21	1	281	2	N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	24	1	305	2	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	141	1	2464	2	N	-0-					-0-
12	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	134	1	2481	2	N	-0-					-0-
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	131	1	2418	2	N	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	126	1	2174	2	N	-0-					-0-
03	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	140	1	2352	2	N	-0-					-0-
*04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	137	1	2146	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	116	1	2315	2	N	-0-					-0-
12	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	116	1	2264	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2146	-0-	-210	-0-	105	1	2041	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1844	-0-	-284	-0-	88	1	1756	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	1911	-0-	-445	-0-	95	1	1816	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1777	-0-	-293	-0-	92	1	1685	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5797	-0-	-83	-0-	276	1	5521	2	N	-0-					-0-
12	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	406	1	7935	2	N	-0-					-0-
01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	393	1	7634	2	N	-0-					-0-
02	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	331	1	6626	2	N	-0-					-0-
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	338	1	6496	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	7350	-0-	-270	-0-	380	1	6970	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

11	1980	N	1488	-0-	-492	-0-	94	1	1393	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	115	1	1679	2	Y	2					2
							2	9									
01	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	109	1	1437	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1400	N	1114	-0-	-286	-0-	77	1	1036	2	Y	1					2
							1	9									
03	1798	N	1365	-0-	-433	-0-	100	1	1263	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1740	X	1145	-0-	-595	-0-	72	1	1072	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	54	1	1079	2	N	-0-					-0-
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	64	1	1252	2	N	-0-					-0-
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1044	-0-	-20	-0-	50	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	62	1	1179	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1123	-0-	-467	-0-	58	1	1065	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					-0-
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	240	N	228	-0-	-12	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	161	-0-	-439	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	31	-0-	-186	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-

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
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	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
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	11	1	200	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	109	1	1616	2	Y	-0-					-0-
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	103	1	1502	2	Y	1					1
							1	9									
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	127	1	1670	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1540	N	1497	-0-	-43	-0-	104	1	1393	2	Y	-0-					-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	199	1	2516	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	1098	1	16378	2	Y	12	4	1			8
							13	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	218	1	3813	2	N	-0-					-0-
12	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	219	1	4048	2	N	-0-					-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	202	1	3732	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	185	1	3203	2	N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	204	1	3435	2	N	-0-					-0-
*04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	171	1	2682	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

11	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	556	1	9702	2	N	-0-					-0-
12	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	589	1	10865	2	N	-0-					-0-
01	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	563	1	10402	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7609	-0-	-847	-0-	416	1	7193	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	7467	-0-	-1895	-0-	418	1	7049	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7578	-0-	-522	-0-	453	1	7125	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	172	1	3004	2	N	-0-					-0-
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	168	1	3105	2	N	-0-					-0-
01	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	161	1	2974	2	N	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	142	1	2450	2	N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	165	1	2779	2	N	-0-					-0-
04	1560	X	244	-0-	-1316	-0-	15	1	229	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	N	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	2	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	418	-0-	-302	-0-	23	1	395	2	N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	46	1	851	2	N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	40	1	692	2	N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	N	-0-					-0-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	48	1	756	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	22	1	390	2	N	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	43	1	793	2	N	-0-					-0-
01	465	N	255	-0-	-210	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
02	392	N	236	-0-	-156	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-
03	496	N	280	-0-	-216	-0-	16	1	264	2	N	-0-					-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3000	N	9422	-0-	6422	13209	511	1	8911	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	7979	-0-	4879	18088	410	1	7569	2	N	-0-					-0-
01	24970	X	6882	-0-	-18088	-0-	353	1	6529	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	309	1	5347	2	N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	310	1	5219	2	N	-0-					-0-
*04	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	277	1	4357	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	283	1	4194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	274	1	3987	2	Y	2					2
							2	9									
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	299	1	3947	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	3612	X	3420	-0-	-192	-0-	237	1	3182	2	Y	1					2
							1	9									
03	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	281	1	3545	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	4470	X	3530	-0-	-940	-0-	222	1	3305	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

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
11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	251	1	4383	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4075	-0-	-606	-0-	209	1	3866	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	3485	-0-	-1196	-0-	179	1	3306	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3195	-0-	-1117	-0-	175	1	3020	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3693	-0-	-1081	-0-	207	1	3486	2	N	-0-					-0-
*04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	165	1	2597	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
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	36	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	32	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	37	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	30	1	446	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
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	59	1	1031	2	Y	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	411	-0-	-860	-0-	21	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	730	-0-	-278	-0-	40	1	690	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	681	-0-	-63	-0-	38	1	643	2	Y	-0-					-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	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
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	883	1	17653	2	N	-0-					-0-
12	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	747	1	14586	2	N	-0-					-0-
01	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	722	1	14019	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	2757	-0-	-4915	-0-	131	1	2626	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	267	-0-	-8227	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	161	-0-	-14689	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	146	1	2166	2	Y	-0-					-0-
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	151	1	2197	2	Y	1					1
							1	9									
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	162	1	2142	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	141	1	1888	2	Y	1					1
							1	9									
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	159	1	2008	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2220	N	2031	-0-	-189	-0-	127	1	1902	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	967	-0-	-304	-0-	47	1	920	2	N	-0-					-0-
02	840	N	773	-0-	-67	-0-	37	1	736	2	N	-0-					-0-
03	992	N	887	-0-	-105	-0-	44	1	843	2	N	-0-					-0-
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	46	1	846	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

11	630	N	501	-0-	-129	-0-	32	1	468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	513	2	Y	2					2
							2	9									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	69	1	913	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	64	1	858	2	Y	1					2
							1	9									
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	69	1	872	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	960	X	768	-0-	-192	-0-	48	1	718	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	84	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	67	1	970	2	Y	1					1
							1	9									
01	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	75	1	994	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1232	N	1201	-0-	-31	-0-	83	1	1118	2	Y	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	82	1	1037	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	68	1	1014	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	993	-0-	-30	-0-	49	1	944	2	N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	N	-0-					-0-
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	305	1	4517	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	321	1	4681	2	Y	2					2
							2	9									
01	4991	X	4880	-0-	-111	-0-	344	1	4535	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	324	1	4340	2	Y	1					2
							1	9									
03	4991	X	4964	-0-	-27	-0-	364	1	4596	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	312	1	4655	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	25	1	464	2	N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	26	1	407	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

11	3270	X	2535	-0-	-735	-0-	160	1	2373	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	3379	X	2349	-0-	-1030	-0-	151	1	2195	2	Y	3					5
							3	9									
01	3348	X	1297	-0-	-2051	-0-	91	1	1204	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	3024	X	1560	-0-	-1464	-0-	108	1	1451	2	Y	1					4
							1	9									
03	2635	X	2507	-0-	-128	-0-	184	1	2321	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*04	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	100	1	1495	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	14	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	517	-0-	-173	-0-	33	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	39	1	517	2	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	38	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	44	1	556	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	32	1	478	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850	X	2476	-0-	-374	-0-	157	1	2318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	173	1	2523	2	Y	1					1
							1	9									
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	230	1	3038	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	197	1	2638	2	Y	1					1
							1	9									
03	2697	X	2477	-0-	-220	-0-	182	1	2293	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3150	X	2698	-0-	-452	-0-	169	1	2527	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	140	1	2068	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	71	1	1037	2	Y	1					1
							1	9									
01	2511	N	990	-0-	-1521	-0-	70	1	920	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	180	1	2419	2	Y	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	184	1	2318	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	136	1	2031	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	44	1	657	2	Y	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	47	1	691	2	Y	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	51	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	43	1	577	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	48	1	611	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	41	1	608	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5677	-0-	-623	-0-	359	1	5316	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	6510	X	5814	-0-	-696	-0-	373	1	5439	2	Y	2					3
							2	9									
01	6014	X	5634	-0-	-380	-0-	397	1	5235	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	5432	X	4997	-0-	-435	-0-	347	1	4648	2	Y	2					4
							2	9									
03	5859	X	3736	-0-	-2123	-0-	274	1	3458	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
*04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	359	1	5355	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

11	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					37
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					37
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					37

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	115	1	2293	2	N	-0-					-0-
12	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	139	1	2717	2	N	-0-					-0-
01	2821	N	2418	-0-	-403	-0-	119	1	2299	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1437	-0-	-803	-0-	68	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	2852	N	1304	-0-	-1548	-0-	65	1	1239	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1326	-0-	-1014	-0-	68	1	1258	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	364	-0-	-196	-0-	25	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	603	2	Y	1					1
							1	9									
04	660	N	556	-0-	-104	-0-	35	1	520	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	965	2	N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	66	1	1291	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	960	-0-	-249	-0-	47	1	913	2	N	-0-					-0-
02	952	N	686	-0-	-266	-0-	33	1	653	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	720	-0-	-489	-0-	36	1	684	2	N	-0-					-0-
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	76	1	1392	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	92	1	1833	2	N	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	96	1	1872	2	N	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	97	1	1889	2	N	-0-					-0-
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	97	1	1944	2	N	-0-					-0-
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	106	1	2028	2	N	-0-					-0-
*04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	110	1	2022	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5707	-0-	-113	-0-	309	1	5398	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5540	-0-	-164	-0-	285	1	5255	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5694	-0-	-134	-0-	292	1	5402	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4957	-0-	-363	-0-	271	1	4686	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5511	-0-	-379	-0-	309	1	5202	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4821	-0-	-879	-0-	288	1	4533	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	42	1	835	2	N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	788	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	835	-0-	-746	-0-	41	1	794	2	N	-0-					-0-
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	37	1	734	2	N	-0-					-0-
03	837	N	651	-0-	-186	-0-	32	1	619	2	N	-0-					-0-
04	810	N	732	-0-	-78	-0-	38	1	694	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	2	N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	92	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	99	1	1321	2	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	63	1	797	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1020	N	766	-0-	-254	-0-	48	1	717	2	N	1					1
							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
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	70	1	1404	2	N	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	57	1	1109	2	N	-0-					-0-
01	868	N	600	-0-	-268	-0-	29	1	571	2	N	-0-					-0-
02	784	N	561	-0-	-223	-0-	27	1	534	2	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	50	1	956	2	N	-0-					-0-
*04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	73	1	1079	2	Y	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	78	1	1135	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	83	1	1098	2	Y	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	87	1	1171	2	Y	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	105	1	1329	2	Y	1					1
							1	9									
*04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	95	1	1422	2	Y	1					2
							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
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	144	1	2139	2	N	-0-					-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	142	1	2066	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	2281	-0-	-137	-0-	161	1	2120	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	2080	-0-	-48	-0-	144	1	1936	2	N	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	164	1	2076	2	N	-0-					-0-
04	2220	N	2088	-0-	-132	-0-	131	1	1957	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180	X	5701	-0-	-479	-0-	361	1	5338	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	412	1	6002	2	Y	2					4
							2	9									
01	6324	X	5595	-0-	-729	-0-	394	1	5199	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	5712	X	4889	-0-	-823	-0-	339	1	4548	2	Y	2					5
							2	9									
03	6417	X	5672	-0-	-745	-0-	416	1	5250	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	6000	X	5518	-0-	-482	-0-	346	1	5168	2	Y	4	2	1			7
							4	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2745	-0-	-405	-0-	174	1 9	2570	2	Y	1	1	1			-0-
12	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	181	1 9	2631	2	Y	1					1
01	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	192	1 9	2540	2	Y	1	2	1			-0-
02	2744	X	2319	-0-	-425	-0-	161	1 9	2157	2	Y	1					1
03	2914	X	2482	-0-	-432	-0-	182	1 9	2298	2	Y	2	3	1			-0-
04	2580	N	2402	-0-	-178	-0-	151	1 9	2249	2	Y	2	1	1			1

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1070	-0-	-100	-0-	68	1	1002	2	Y	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	89	1	1291	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	94	1	1237	2	Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	83	1	1114	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	96	1 9	1213	2	Y	1					1
04	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	79	1 9	1185	2	Y	1					2

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1259	-0-	-151	-0-	80	1	1179	2	Y	-0-					-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	73	1	1067	2	Y	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	99	1	1312	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1000	-0-	-176	-0-	69	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	89	1 9	1119	2	Y	1					1
*04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	91	1 9	1364	2	Y	1					2

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
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	114	1	1690	2	Y	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	119	1 9	1732	2	Y	1					1
01	2046	N	1629	-0-	-417	-0-	115	1	1514	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1680	N	1594	-0-	-86	-0-	111	1	1483	2	Y	-0-					-0-
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	156	1 9	1967	2	Y	1	1	1			-0-
*04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	118	1 9	1765	2	Y	1					1

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
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	44	1	645	2	Y	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	46	1	666	2	Y	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	656	2	Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	44	1	596	2	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1 9	656	2	Y	1	1	1			-0-
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	30	1	450	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4056	-0-	-84	-0-	257	1	3799	2	N	-0-					14
12	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	291	1	4235	2	N	-0-					14
01	4588	X	4332	-0-	-256	-0-	305	1	4027	2	N	-0-					14
02	4144	X	3783	-0-	-361	-0-	263	1	3520	2	N	-0-					14
03	4588	X	4380	-0-	-208	-0-	321	1	4059	2	N	-0-					14
04	4380	X	3898	-0-	-482	-0-	245	1	3653	2	N	-0-					14

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	192	1	2837	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3100	N	3149	-0-	49	49	202	1	2946	2	Y	1					1
							1	9									
01	3100	N	3212	-0-	112	161	226	1	2985	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2776	X	2615	-0-	-161	-0-	181	1	2433	2	Y	1					1
							1	9									
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	211	1	2661	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3000	X	2436	-0-	-564	-0-	153	1	2281	2	Y	2	1	1			1
							2	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
11	4560	X	2170	-0-	-2390	-0-	137	1	2031	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	4402	X	2739	-0-	-1663	-0-	176	1	2560	2	Y	3					4
							3	9									
01	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	353	1	4652	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	265	1	3548	2	Y	2					4
							2	9									
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	330	1	4173	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
04	4860	X	4815	-0-	-45	-0-	302	1	4506	2	Y	6	2	1			7
							7	9									

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	4335	-0-	-5955	-0-	274	1	4061	2	Y	-0-					-0-
12	6944	X	4189	-0-	-2755	-0-	269	1	3920	2	Y	-0-					-0-
01	5363	X	3931	-0-	-1432	-0-	277	1	3654	2	Y	-0-					-0-
02	4844	X	3385	-0-	-1459	-0-	235	1	3150	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	3446	-0-	-1917	-0-	253	1	3190	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3690	X	2480	-0-	-1210	-0-	156	1	2322	2	Y	2	1	1			1
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	166	1	2465	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	178	1	2590	2	Y	1					1
							1	9									
01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	190	1	2511	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	168	1	2250	2	Y	1					1
							1	9									
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	193	1	2442	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	2610	N	2435	-0-	-175	-0-	153	1	2280	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	102	1	1515	2	Y	-0-					-0-
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	104	1	1510	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	86	1	1139	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1314	-0-	-198	-0-	91	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	107	1	1352	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	88	1	1320	2	Y	1					1
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	82	1	1217	2	Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	730	-0-	-479	-0-	51	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1057	-0-	-63	-0-	73	1	984	2	Y	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	522	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	409	-0-	-311	-0-	26	1	382	2	Y	1					1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	71	1	1051	2	Y	-0-					-0-
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	81	1	1177	2	Y	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	80	1	1058	2	Y	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	78	1	1040	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	90	1	1139	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	68	1	1014	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	10890	X	9992	-0-	-898	-0-	476	1	9516	2	N	-0-					-0-
12	11191	X	10174	-0-	-1017	-0-	496	1	9678	2	N	-0-					-0-
01	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	551	1	10689	2	N	-0-					-0-
02	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	540	1	10812	2	N	-0-					-0-
03	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	586	1	11247	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10812	-0-	-78	-0-	559	1	10253	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
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	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
11	660	N	581	-0-	-79	-0-	31	1	550	2	N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	-0-					-0-
01	620	N	539	-0-	-81	-0-	28	1	511	2	N	-0-					-0-
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	25	1	434	2	N	-0-					-0-
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	28	1	481	2	N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	29	1	460	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 #: 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
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	304	1	4503	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	321	1	4675	2	Y	2					3
							2	9									
01	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	343	1	4528	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	4676	X	4584	-0-	-92	-0-	318	1	4264	2	Y	2					4
							2	9									
03	4991	X	4681	-0-	-310	-0-	343	1	4332	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
04	4830	X	4395	-0-	-435	-0-	276	1	4115	2	Y	4	2	1			6
							4	9									

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	48	1	718	2	Y	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	345	-0-	-275	-0-	24	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	293	-0-	-435	-0-	20	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	313	-0-	-369	-0-	23	1	290	2	Y	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

11	5670	X	4509	-0-	-1161	-0-	215	1	4294	2	N	-0-					-0-
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	278	1	5420	2	N	-0-					-0-
01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	438	1	8514	2	N	-0-					-0-
02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	393	1	7866	2	N	-0-					-0-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	369	1	7077	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	3839	-0-	-4831	-0-	198	1	3641	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

11	450	N	419	-0-	-31	-0-	20	1	399	2	N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	42	1	837	2	N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	41	1	783	2	N	-0-					-0-
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

11	6120	X	5658	-0-	-462	-0-	307	1	5351	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	4822	-0-	-1502	-0-	248	1	4574	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	5337	-0-	-987	-0-	274	1	5063	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4854	-0-	-578	-0-	265	1	4589	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	312	1	5259	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4866	-0-	-804	-0-	291	1	4575	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	4680	X	3491	-0-	-1189	-0-	221	1	3269	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	4836	X	3210	-0-	-1626	-0-	206	1	3002	2	Y	2					2
							2	9									
01	5053	X	3573	-0-	-1480	-0-	252	1	3320	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	334	1	4480	2	Y	1					2
							1	9									
03	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	354	1	4476	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	266	1	3968	2	Y	4	1	1			4
							4	9									

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	45	1	649	2	Y	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	58	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	59	1	743	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	111	1	1650	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

11	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	182	1	3630	2	N	-0-					-0-
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	131	1	2562	2	N	-0-					-0-
01	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	130	1	2531	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1851	-0-	-109	-0-	88	1	1763	2	N	-0-					-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	214	1	4102	2	N	-0-					-0-
*04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	208	1	3821	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	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 #: 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
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	N	-0-					-0-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	15	1	274	2	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	17	1	282	2	N	-0-					-0-
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	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
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	68	1	1181	2	N	-0-					-0-
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	69	1	1265	2	N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	2	N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	80	1	1375	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1120	-0-	-213	-0-	63	1	1057	2	N	-0-					-0-
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	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
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	66	1	1151	2	N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	85	1	1565	2	N	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	69	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	20	1	341	2	N	-0-					-0-
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	13	1	203	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
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	204	1	3016	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	200	1	2914	2	Y	1					1
							1	9									
01	3100	X	2963	-0-	-137	-0-	209	1	2753	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2800	X	2450	-0-	-350	-0-	170	1	2279	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	X	2671	-0-	-429	-0-	196	1	2473	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	167	1	2485	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	540	X	332	-0-	-208	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	558	X	294	-0-	-264	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	558	X	397	-0-	-161	-0-	28	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	476	X	284	-0-	-192	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	527	X	268	-0-	-259	-0-	20	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	19	1	276	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	71	1	1050	2	Y	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	81	1	1186	2	Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	91	1	1198	2	Y	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	97	1	1300	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	702	-0-	-538	-0-	51	1	650	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	70	1	1038	2	Y	1					1
							1	9									

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	106	1	1857	2	N	-0-					-0-
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	127	1	2351	2	N	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	116	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	129	1	2237	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3138	-0-	38	38	176	1	2962	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4279	-0-	1279	1317	256	1	4023	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	2	N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	550	2	N	-0-					-0-
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

11	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	148	1	2185	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2232	X	2162	-0-	-70	-0-	139	1	2022	2	Y	1					1
							1	9									
01	2480	X	2132	-0-	-348	-0-	150	1	1982	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2240	X	2032	-0-	-208	-0-	141	1	1891	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2359	-0-	-121	-0-	173	1	2184	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	143	1	2132	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

11	180	N	113	-0-	-67	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	9	1	111	2	N	-0-					-0-
*04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	660	-0-	-150	-0-	42	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	515	-0-	-105	-0-	36	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	520	-0-	-96	-0-	36	1	484	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	30	1	377	2	Y	-0-					-0-
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

11	3600	X	2527	-0-	-1073	-0-	160	1	2366	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3720	X	2177	-0-	-1543	-0-	140	1	2036	2	Y	1					1
							1	9									
01	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	230	1	3040	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2744	X	2663	-0-	-81	-0-	185	1	2477	2	Y	1					1
							1	9									
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	209	1	2636	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3180	X	2778	-0-	-402	-0-	174	1	2601	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

11	510	N	457	-0-	-53	-0-	25	1	432	2	N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	N	-0-					-0-
01	527	N	409	-0-	-118	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	N	-0-					-0-
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	29	1	496	2	N	-0-					-0-
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	50	1	919	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	886	-0-	-168	-0-	46	1	840	2	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	N	-0-					-0-
03	961	N	550	-0-	-411	-0-	31	1	519	2	N	-0-					-0-
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

11	8460	X	8362	-0-	-98	-0-	453	1	7909	2	N	-0-					-0-
12	8742	X	8375	-0-	-367	-0-	430	1	7945	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8226	-0-	-485	-0-	422	1	7804	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7162	-0-	-650	-0-	392	1	6770	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	8094	-0-	-555	-0-	453	1	7641	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7344	-0-	-456	-0-	439	1	6905	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	85	1	1253	2	Y	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	109	1	1592	2	Y	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	110	1	1452	2	Y	-0-					-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	90	1	1201	2	Y	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	114	1	1437	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	101	1	1500	2	Y	1					1
							1	9									

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
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	Y	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	88	1	1306	2	Y	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	84	1	1230	2	Y	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	95	1	1253	2	Y	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	88	1	1185	2	Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	100	1	1268	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	94	1	1402	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	182	1	2693	2	Y	-0-					-0-
12	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	298	1	4347	2	Y	1					1
							1	9									
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	239	1	3157	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	121	1	1629	2	Y	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	217	1	2738	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	189	1	2823	2	Y	1					1
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	857	-0-	-643	-0-	54	1	803	2	Y	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	63	1	921	2	Y	-0-					-0-
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	87	1	1145	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	55	1	741	2	Y	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	79	1	996	2	Y	1					1
							1	9									
*04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	84	1	1247	2	Y	1					2
							1	9									

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
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	2	Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	66	1	873	2	Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	71	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	55	1	820	2	Y	1					1
							1	9									

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
11	1800	N	1335	-0-	-465	-0-	84	1	1251	2	Y	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	118	1	1713	2	Y	1					1
							1	9									
01	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	119	1	1574	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	101	1	1355	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1566	-0-	-263	-0-	115	1	1449	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	96	1	1432	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	9000	X	3529	-0-	-5471	-0-	223	1	3306	2	Y	-0-					-0-
12	7378	X	1864	-0-	-5514	-0-	120	1	1744	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	2629	-0-	-2207	-0-	185	1	2444	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	2704	-0-	-1664	-0-	188	1	2516	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	2786	-0-	-1368	-0-	204	1	2579	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	3330	X	2660	-0-	-670	-0-	167	1	2491	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	30	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	32	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	28	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	32	1	409	2	Y	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	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
11	1560	N	1375	-0-	-185	-0-	65	1	1310	2	N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	58	1	1118	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1094	-0-	-194	-0-	52	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	2	N	-0-					-0-
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	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 #: 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
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	45	1	660	2	Y	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	48	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	734	-0-	-10	-0-	52	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	45	1	602	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	52	1	656	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	42	1	633	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
11	1590	N	1048	-0-	-542	-0-	66	1	982	2	Y	-0-					-0-
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	82	1	1201	2	Y	-0-					-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	139	1	1839	2	Y	-0-					-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	115	1	1540	2	Y	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	119	1	1508	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1920	X	1494	-0-	-426	-0-	94	1	1398	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	11	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	17	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	426	2	Y	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2330	-0-	-70	-0-	111	1	2219	2	N	-0-					-0-
12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	113	1	2200	2	N	-0-					-0-
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	117	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2088	-0-	-96	-0-	99	1	1989	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1922	-0-	-403	-0-	95	1	1827	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1928	-0-	-382	-0-	100	1	1828	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	Y	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	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. 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
11	3390	X	2603	-0-	-787		-0-	165	1 9	2437	2	Y	1					1
12	2914	X	2727	-0-	-187		-0-	175	1 2 9	2550	2	Y	2					3
01	2914	X	2661	-0-	-253		-0-	187	1 1 9	2473	2	Y	1	2	1			2
02	2548	X	2344	-0-	-204		-0-	163	1 1 9	2180	2	Y	1					3
03	2790	X	2562	-0-	-228		-0-	188	1 2 9	2372	2	Y	2	3	1			2
04	2640	X	2458	-0-	-182		-0-	154	1 2 9	2302	2	Y	2	1	1			3

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. 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
11	1006	N	1006	-0-	-0-		-0-	64	1	942	2	Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-		-0-	63	1	919	2	Y	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-		-0-	71	1	932	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	607	-0-	-345		-0-	42	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	956	-0-	-36		-0-	70	1 1 9	885	2	Y	1	1	1			-0-
04	960	N	891	-0-	-69		-0-	56	1 1 9	834	2	Y	1					1

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	3000	N	3390	-0-	390		390	214	1 9	3175	2	Y	1	1	1			-0-
12	3100	N	3449	-0-	349		739	222	1 1 9	3226	2	Y	1					1
01	3100	N	3137	-0-	37		776	221	1 1 9	2915	2	Y	1	2	1			-0-
02	3829	X	3053	-0-	-776		-0-	212	1 1 9	2840	2	Y	1					1
03	3304	X	3304	-0-	-0-		-0-	242	1 3 9	3059	2	Y	3	3	1			1
04	3390	X	2905	-0-	-485		-0-	182	1 2 9	2721	2	Y	2	1	1			2

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. 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
11	5831	X	5831	-0-	-0-		-0-	369	1 1 9	5461	2	Y	1	1	1			-0-
12	7775	X	7775	-0-	-0-		-0-	499	1 2 9	7274	2	Y	2					2
01	6600	X	6600	-0-	-0-		-0-	465	1 1 9	6134	2	Y	1	2	1			1
02	5381	X	5381	-0-	-0-		-0-	373	1 2 9	5006	2	Y	2					3
03	5890	X	5865	-0-	-25		-0-	430	1 4 9	5431	2	Y	4	5	1			2
04	5910	X	5487	-0-	-423		-0-	344	1 4 9	5139	2	Y	4	2	1			4

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
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	88	1	1306	2	Y	-0-					-0-
12	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	192	1	2801	2	Y	-0-					-0-
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	211	1	2778	2	Y	-0-					-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	177	1	2370	2	Y	-0-					-0-
03	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	214	1	2708	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2880	N	2460	-0-	-420	-0-	154	1	2304	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
11	1950	N	1799	-0-	-151	-0-	114	1	1685	2	Y	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	121	1	1756	2	Y	1					1
							1	9									
01	1984	N	1413	-0-	-571	-0-	100	1	1313	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	129	1	1729	2	Y	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	139	1	1758	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1380	N	446	-0-	-934	-0-	28	1	417	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			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
11	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	16	1	1241	2	Y	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	38	1	1370	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1100	-0-	-76	-0-	20	1	1080	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	23	1	1240	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1161	6	1	1155	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
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	222	1	3283	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	2170	X	1109	-0-	-1061	-0-	71	1	1036	2	Y	2					3
							2	9									
01	2170	X	690	-0-	-1480	-0-	49	1	640	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1960	X	675	-0-	-1285	-0-	47	1	627	2	Y	1					3
							1	9									
03	2170	X	449	-0-	-1721	-0-	33	1	416	2	Y	-0-	2	1			1
04	1080	X	820	-0-	-260	-0-	51	1	768	2	Y	1					2
							1	9									

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

11	2070	N	600	-0-	-1470	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	8	1	639	2	N	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	31	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	25	1	1371	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	7	1	1229	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

11	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	4	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	304	-0-	-99	-0-	8	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	169	-0-	-167	-0-	3	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	7	1	386	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		344	-0-	344	344	2	1	342	2	Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	9	1	709	2	N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	23	1	836	2	N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	13	1	713	2	N	-0-					-0-
03	713	N	538	-0-	-175	-0-	10	1	528	2	N	-0-					-0-
04	840	N	649	-0-	-191	-0-	4	1	645	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	21	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	17	1	212	2	Y	-0-					-0-
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	70	1	1043	2	Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	125	1	1645	2	Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	92	1	1231	2	Y	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	103	1	1302	2	Y	1					1
							1	9									
04	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	78	1	1170	2	Y	1					2
							1	9									

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
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	2	Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	Y	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	142	1	2104	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	142	1	2066	2	Y	1					1
							1	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	93	1	1233	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	139	1	1860	2	Y	1					1
							1	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	171	1	2161	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	91	1	1352	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2070	N	635	-0-	-1435	-0-	40	1	595	2	Y	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	711	2	Y	1					1
							1	9									
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	55	1	727	2	Y	-0-					1
02	588	N	507	-0-	-81	-0-	35	1	472	2	Y	-0-					1
03	775	N	541	-0-	-234	-0-	40	1	501	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	34	1	512	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	254	-0-	-226	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	Y	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3383	-0-	-97	-0-	214	1	3168	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	217	1	3159	2	Y	1					1
							1	9									
01	3534	X	3267	-0-	-267	-0-	230	1	3036	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3192	X	2860	-0-	-332	-0-	198	1	2661	2	Y	1					1
							1	9									
03	3503	X	2929	-0-	-574	-0-	215	1	2712	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	3030	X	2838	-0-	-192	-0-	178	1	2658	2	Y	2	1	1			1
							2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	83	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	88	1	1280	2	Y	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	103	1	1365	2	Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	93	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	150	1	1895	2	Y	1					1
							1	9									
*04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	125	1	1871	2	Y	1					2
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	63	1	939	2	Y	-0-					-0-
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	97	1	1416	2	Y	1					1
							1	9									
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	101	1	1331	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	87	1	1166	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	111	1	1403	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	84	1	1260	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2674	-0-	-386	-0-	169	1	2505	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2073	-0-	-1089	-0-	133	1	1940	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2341	-0-	-821	-0-	165	1	2176	2	Y	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	250	1	3355	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	250	1	3157	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*04	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	197	1	2938	2	Y	3	1	1			2
							3	9									

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

11	1050	N	700	-0-	-350	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	5	1	425	2	N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	35	1	1264	2	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	13	1	703	2	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	11	1	621	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	405	-0-	-855	-0-	2	1	403	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	270	2	N	-0-					-0-
03	248	N	119	-0-	-129	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
04	360	N	81	-0-	-279	-0-	81	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

11	210	N	196	-0-	-14	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	14	1	175	2	Y	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

11	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	2	N	-0-					-0-
01	465	N	249	-0-	-216	-0-	7	1	242	2	N	-0-					-0-
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	6	1	297	2	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	8	1	443	2	N	-0-					-0-
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	2	1	369	2	N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

11	1950	N	976	-0-	-974	-0-	62	1	914	2	Y	-0-					1
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	107	1	1555	2	Y	-0-					1
01	1612	N	942	-0-	-670	-0-	66	1	876	2	Y	-0-					1
02	924	N	785	-0-	-139	-0-	54	1	731	2	Y	-0-					1
03	1674	N	817	-0-	-857	-0-	60	1	757	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	900	N	865	-0-	-35	-0-	54	1	810	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 #: 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
11	3630	X	3299	-0-	-331	-0-	209	1	3089	2	Y	1					1
							1	9									
12	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	217	1	3167	2	Y	2					3
							2	9									
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	291	1	3835	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	242	1	3245	2	Y	1					3
							1	9									
03	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	246	1	3111	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	3990	X	3474	-0-	-516	-0-	218	1	3253	2	Y	3	1	1			4
							3	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
11	3570	X	3409	-0-	-161	-0-	216	1	3192	2	Y	1					2
							1	9									
12	3689	X	3417	-0-	-272	-0-	219	1	3196	2	Y	2					4
							2	9									
01	3658	X	3448	-0-	-210	-0-	243	1	3204	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	3304	X	3016	-0-	-288	-0-	209	1	2806	2	Y	1					4
							1	9									
03	3534	X	3270	-0-	-264	-0-	240	1	3027	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
04	3360	X	3064	-0-	-296	-0-	192	1	2870	2	Y	2	1	1			5
							2	9									

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	516	2	N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	N	-0-					-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	36	1	565	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
11	660	N	519	-0-	-141	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	4	1	309	2	N	-0-					-0-
01	620	N	155	-0-	-465	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	10	1	519	2	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	13	1	680	2	N	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	3	1	603	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
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	99	1	1470	2	Y	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	2	Y	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	114	1	1507	2	Y	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	100	1	1341	2	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	111	1	1400	2	Y	1					1
							1	9									
04	1320	N	1200	-0-	-120	-0-	75	1	1124	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2610	X	1969	-0-	-641	-0-	125	1	1844	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	1909	-0-	-788	-0-	123	1	1786	2	Y	-0-					-0-
01	2697	X	1837	-0-	-860	-0-	129	1	1708	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	1605	-0-	-579	-0-	111	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	2201	X	1742	-0-	-459	-0-	128	1	1613	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	104	1	1549	2	Y	1					1
							1	9									

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
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	N	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	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
11	4110	X	3805	-0-	-305	-0-	206	1	3599	2	N	-0-					-0-
12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	220	1	4067	2	N	-0-					-0-
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	221	1	4076	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3604	-0-	-232	-0-	197	1	3407	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3842	-0-	-405	-0-	215	1	3627	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3564	-0-	-36	-0-	213	1	3351	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	814	2	N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	50	1	930	2	N	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	94	1	1621	2	N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	114	1	1915	2	N	-0-					-0-
*04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	129	1	2031	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
11	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	261	1	4548	2	N	-0-					14
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	241	1	4443	2	N	-0-					14
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	260	1	4797	2	N	-0-					14
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	242	1	4179	2	N	-0-					14
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	267	1	4507	2	N	-0-					14
*04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	265	1	4165	2	N	-0-					14

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	92	1	1610	2	N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	78	1	1434	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	77	1	1426	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1332	-0-	-264	-0-	73	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	82	1	1386	2	N	-0-					-0-
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	86	1	1357	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
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	N	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	N	656	-0-	-64	-0-	36	1	620	2	N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	636	2	N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	N	-0-					-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	37	1	623	2	N	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	39	1	609	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
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	121	1	2121	2	N	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	98	1	1805	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	98	1	1818	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	114	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	123	1	2071	2	N	-0-					-0-
*04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	124	1	1956	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
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58	1	1011	2	N	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	59	1	1083	2	N	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	56	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	50	1	859	2	N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	48	1	809	2	N	-0-					-0-
04	810	N	771	-0-	-39	-0-	46	1	725	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
11	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	163	1	2848	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2553	-0-	-485	-0-	131	1	2422	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	133	1	2449	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2144	-0-	-600	-0-	117	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2600	-0-	-438	-0-	146	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2778	-0-	-162	-0-	166	1	2612	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 #: 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
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	58	1	1152	2	N	-0-					-0-
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	2	N	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	67	1	1296	2	N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	65	1	1303	2	N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	67	1	1294	2	N	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	49	1	903	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	831	2	N	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	44	1	806	2	N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	754	2	N	-0-					-0-
02	812	N	643	-0-	-169	-0-	35	1	608	2	N	-0-					-0-
03	837	N	587	-0-	-250	-0-	33	1	554	2	N	-0-					-0-
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	88	1	1390	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
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	127	1	1880	2	Y	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	152	1	2214	2	Y	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	110	1	1453	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1218	-0-	-462	-0-	85	1	1133	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1154	-0-	-706	-0-	85	1	1068	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	69	1	1031	2	Y	1					1
							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
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	11	1	162	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	79	1	1174	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	82	1	1189	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	89	1	1179	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	79	1	1065	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	92	1	1163	2	Y	1					1
							1	9									
04	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	75	1	1122	2	Y	1					2
							1	9									

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
11	2040	N	1378	-0-	-662	-0-	75	1	1303	2	N	-0-					-0-
12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	126	1	2318	2	N	-0-					-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	113	1	2091	2	N	-0-					-0-
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	90	1	1551	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2175	-0-	-274	-0-	122	1	2053	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1539	-0-	-591	-0-	92	1	1447	2	N	-0-					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	158	1	3161	2	N	-0-					-0-
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	143	1	2782	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	118	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1980	-0-	-540	-0-	94	1	1886	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1724	-0-	-1066	-0-	85	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1285	-0-	-1415	-0-	66	1	1219	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	552	-0-	-138	-0-	35	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	86	1	1257	2	Y	1					1
							1	9									
01	651	N	439	-0-	-212	-0-	31	1	408	2	Y	-0-					1
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	499	2	Y	-0-					1
03	1240	N	436	-0-	-804	-0-	32	1	402	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1290	X	464	-0-	-826	-0-	29	1	433	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	209	1	3094	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	193	1	2809	2	Y	3					4
							3	9									
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	188	1	2486	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	154	1	2058	2	Y	2					4
							2	9									
03	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	167	1	2113	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	2520	X	2083	-0-	-437	-0-	131	1	1950	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			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-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	2	N	-0-					-0-
01	620	N	606	-0-	-14	-0-	31	1	575	2	N	-0-					-0-
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	29	1	506	2	N	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	66	1	1114	2	N	-0-					-0-
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	67	1	1054	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	518	-0-	-952	-0-	33	1	484	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	1					1
							1	9									
01	744	N	419	-0-	-325	-0-	29	1	389	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	476	N	239	-0-	-237	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	182	-0-	-159	-0-	13	1	168	2	Y	1					1
							1	9									
*04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	Y	-0-	1	1			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	N	-0-					-0-
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	28	1	522	2	N	-0-					-0-
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	29	1	496	2	N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	32	1	544	2	N	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	30	1	465	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	77	1	1137	2	Y	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	78	1	1130	2	Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	86	1	1129	2	Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	69	1	919	2	Y	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	81	1	1027	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1170	N	1064	-0-	-106	-0-	67	1	996	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2355	-0-	-15	-0-	149	1 9	2205	2	N	1	1	1			-0-
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	159	1 9	2312	2	N	1					1
01	2387	N	1653	-0-	-734	-0-	116	1 9	1536	2	N	1	2	1			-0-
02	2212	N	1344	-0-	-868	-0-	93	1	1251	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	1540	-0-	-940	-0-	113	1	1425	2	N	2	2	1			-0-
*04	3000	N	3153	-0-	153	153	198	2 9	2953	2	N	2	1	1			1

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

11	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	610	1 2 9	9026	2	N	2	1	1			4
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	632	1 3 9	9202	2	N	3					7
01	10106	X	9663	-0-	-443	-0-	681	1 2 9	8980	2	N	2	5	1			4
02	9128	X	8757	-0-	-371	-0-	608	1 2 9	8147	2	N	2					6
03	10106	X	9616	-0-	-490	-0-	705	1 8 9	8903	2	N	7	8	1			5
04	9630	X	9137	-0-	-493	-0-	573	1 7 9	8557	2	N	6	3	1			8

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	58	1	855	2	N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	60	1	867	2	N	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	65	1	851	2	N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	55	1	743	2	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	48	1	606	2	N	-0-					-0-
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	48	1	723	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 #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-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-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

11	1620	N	1291	-0-	-329	-0-	82	1	1209	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	52	1	909	2	N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	749	-0-	-305	-0-	39	1	710	2	N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	72	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	65	1	1100	2	N	-0-					-0-
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	837	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

11	2490	N	2109	-0-	-381	-0-	133	1	1975	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	144	1	2094	2	N	1					1
							1	9									
01	2325	N	2017	-0-	-308	-0-	142	1	1874	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	173	1	2315	2	N	1					1
							1	9									
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	208	1	2628	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	160	1	2392	2	N	2	1	1			1
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

11	540	N	522	-0-	-18	-0-	33	1	489	2	N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	N	-0-					-0-
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	37	1	484	2	N	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	32	1	433	2	N	-0-					-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	38	1	483	2	N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	31	1	468	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

11	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	2	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	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
11	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	70	1	1029	2	N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	988	2	N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	981	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	764	-0-	-272	-0-	53	1	711	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	750	-0-	-304	-0-	55	1	694	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1020	N	692	-0-	-328	-0-	43	1	648	2	N	1					1
							1	9									

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
11	3360	X	2967	-0-	-393	-0-	188	1	2778	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
12	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	195	1	2843	2	N	2					2
							2	9									
01	3317	X	3165	-0-	-152	-0-	223	1	2941	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	2996	X	2827	-0-	-169	-0-	196	1	2630	2	N	1					2
							1	9									
03	3131	X	2969	-0-	-162	-0-	218	1	2748	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	3060	X	2821	-0-	-239	-0-	177	1	2641	2	N	3	1	1			4
							3	9									

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5996	-0-	-184	-0-	379	1	5615	2	N	2	1	1			3
							2	9									
12	6386	X	6135	-0-	-251	-0-	394	1	5739	2	N	2					5
							2	9									
01	6417	X	6016	-0-	-401	-0-	424	1	5590	2	N	2	4	1			3
							2	9									
02	5796	X	4759	-0-	-1037	-0-	330	1	4427	2	N	2					5
							2	9									
03	6200	X	3547	-0-	-2653	-0-	260	1	3281	2	N	5	6	1			4
							6	9									
04	6000	X	1208	-0-	-4792	-0-	76	1	1128	2	N	4	2	1			6
							4	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	2	N	-0-					-0-
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	672	2	N	-0-					-0-
01	837	N	749	-0-	-88	-0-	39	1	710	2	N	-0-					-0-
02	784	N	657	-0-	-127	-0-	36	1	621	2	N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	48	1	816	2	N	-0-					-0-
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	36	1	560	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	67	1	995	2	N	-0-					-0-
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	75	1	1090	2	N	1					1
							1	9									
01	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	79	1	1040	2	N	-0-					1
02	980	N	942	-0-	-38	-0-	65	1	877	2	N	-0-					1
03	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	78	1	981	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1080	N	915	-0-	-165	-0-	57	1	857	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	5760	X	5353	-0-	-407	-0-	255	1	5098	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5867	-0-	-23	-0-	286	1	5581	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5700	-0-	-190	-0-	279	1	5421	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4796	-0-	-440	-0-	228	1	4568	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4930	-0-	-929	-0-	244	1	4686	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4445	-0-	-1225	-0-	230	1	4215	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
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	9	1	701	2	N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	11	1	408	2	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	8	1	440	2	N	-0-					-0-
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	9	1	485	2	N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	2	1	389	2	N	-0-					-0-

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-			-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-			-0-
01	217	N	78	-0-	-139	-0-	4	1	74	2	N	-0-			-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	14	1	271	2	N	-0-			-0-
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	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
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-			5
12	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	1284	1	7797	2	N	-0-			5
01	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	1247	1	7233	2	N	-0-			5
02	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	1162	1	6689	2	N	-0-			5
*03	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	1129	1	6313	2	N	-0-			5
*04	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	1326	1	7683	2	N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5154	-0-	5154	11400	5154	2			Y	-0-			4
12	DLQ G-10		5503	-0-	5503	16903	778	1	4725	2	Y	-0-			4
01	21700	X	4797	-0-	-16903	-0-	705	1	4092	2	Y	-0-			4
02	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	941	1	5412	2	Y	-0-			4
03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	1022	1	5714	2	Y	-0-			4
*04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	864	1	5005	2	Y	-0-			-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		9519	-0-	9519	20443	9519	2			Y	-0-			6
12	DLQ G-10		11502	-0-	11502	31945	1626	1	9876	2	Y	-0-			6
01	43611	X	11666	-0-	-31945	-0-	1715	1	9951	2	Y	-0-			6
02	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	1639	1	9432	2	Y	-0-			6
03	10509	X	10104	-0-	-405	-0-	1532	1	8572	2	Y	-0-			6
*04	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	1551	1	8988	2	Y	-0-			-0-

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-			10
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	3			N	-0-			10
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-			10
02	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1646	3	97	9	N	88			98
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2899	3	14	9	N	13			111
*04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-			111

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		8111	-0-	8111	17367	8111	2			N	-0-			6
12	DLQ G-10		9280	-0-	9280	26647	1312	1	7968	2	N	-0-			6
01	35717	X	9070	-0-	-26647	-0-	1333	1	7737	2	N	-0-			6
02	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	1258	1	7240	2	N	-0-			6
03	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	1317	1	7368	2	N	-0-			6
*04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	1259	1	7291	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	7257	-0-	-4143	-0-	346	1	6911	2	N	-0-					14
12	11780	X	7477	-0-	-4303	-0-	361	1	7052	2	N	58					72
							64	9									
01	11532	X	6259	-0-	-5273	-0-	307	1	5952	2	N	-0-					72
02	9856	X	5297	-0-	-4559	-0-	252	1	5045	2	N	-0-					72
03	9920	X	5623	-0-	-4297	-0-	278	1	5345	2	N	-0-					72
04	6750	X	4418	-0-	-2332	-0-	228	1	4190	2	N	-0-					72

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

11	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SAN MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126167 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10631 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	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

11	1410	N	290	-0-	-1120	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	275	-0-	-810	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	960	N	554	-0-	-406	-0-	554	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	948	-0-	-732	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	730	-0-	-386	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1033	-0-	-347	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

11	1260	N	854	-0-	-406	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	776	-0-	-402	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	607	-0-	-1904	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	592	-0-	-1206	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	812	-0-	-224	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3068	-0-	-112	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2862	-0-	-486	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2749	-0-	-599	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	1569	-0-	-1455	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2871	-0-	-415	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
*04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
01	527	N	162	-0-	-365	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	420	N	205	-0-	-215	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	899	N	75	-0-	-824	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

11	2130	N	1997	-0-	-133	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1452	-0-	-346	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1217	-0-	-659	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1118	-0-	-339	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	962	-0-	-309	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1469	-0-	-127	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1610	-0-	-498	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1399	-0-	-616	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

11	4560	X	1633	-0-	-2927	-0-	83	1	1550	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	1475	-0-	-3237	-0-	76	1	1399	2	N	-0-					-0-
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	269	1	5567	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4429	-0-	-79	-0-	238	1	4191	2	N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	250	1	4837	2	N	-0-					-0-
*04	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	220	1	5693	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

11	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	64	1	1195	2	N	-0-					1
12	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	68	1	1267	2	N	-0-					1
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	2	N	-0-					1
02	1176	N	938	-0-	-238	-0-	50	1	888	2	N	-0-					1
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	107	1	2076	2	N	-0-					1
*04	3000	N	3120	-0-	120	120	116	1	3004	2	N	-0-					1

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

11	3810	X	3786	-0-	-24	-0-	192	1	3594	2	N	-0-					6
12	3937	X	3422	-0-	-515	-0-	175	1	3247	2	N	-0-					6
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	182	1	3776	2	N	-0-					6
02	3528	X	3135	-0-	-393	-0-	168	1	2967	2	N	-0-					6
03	3906	X	3252	-0-	-654	-0-	160	1	3092	2	N	-0-					6
04	3840	X	3039	-0-	-801	-0-	113	1	2926	2	N	-0-					6

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	102	1	1911	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	75	1	1384	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1102	-0-	-448	-0-	51	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	84	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	71	1	1369	2	N	-0-					-0-
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	52	1	1351	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

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
11	3000	X	2463	-0-	-537	-0-	125	1	2338	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	132	1	2455	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	1929	-0-	-1171	-0-	89	1	1840	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2036	-0-	-764	-0-	109	1	1927	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	1280	-0-	-1324	-0-	63	1	1217	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	61	1	1595	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
11	1380	N	850	-0-	-530	-0-	43	1	807	2	N	-0-			-0-
12	1736	N	16	-0-	-1720	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	56	1	988	2	N	-0-			-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	757	2	N	-0-			-0-
*04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	29	1	741	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	N	-0-			-0-
12	403	N	94	-0-	-309	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	17	1	352	2	N	-0-			-0-
02	364	N	227	-0-	-137	-0-	12	1	215	2	N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	44	1	821	2	N	-0-			17
12	1333	N	988	-0-	-345	-0-	51	1	937	2	N	-0-			17
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	47	1	983	2	N	-0-			17
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	47	1	837	2	N	-0-			17
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	102	1	1979	2	N	-0-			17
*04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	63	1	1647	2	N	-0-			17

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
11	9750	X	7049	-0-	-2701	-0-	280	1	6769	2	N	-0-			-0-
12	10075	X	7694	-0-	-2381	-0-	323	1	7371	2	N	-0-			-0-
01	9641	X	7735	-0-	-1906	-0-	331	1	7404	2	N	-0-			-0-
02	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	302	1	7490	2	N	-0-			-0-
03	8432	X	7857	-0-	-575	-0-	351	1	7506	2	N	-0-			-0-
*04	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	378	1	7541	2	N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4677	X	24438	-0-	19761	19761	971	1	23467	2	N	-0-			-0-
12	45710	X	25949	-0-	-19761	-0-	1091	1	24858	2	N	-0-			-0-
01	25265	X	23979	-0-	-1286	-0-	1026	1	22953	2	N	-0-			-0-
02	22820	X	22598	-0-	-222	-0-	874	1	21724	2	N	-0-			-0-
03	25947	X	25181	-0-	-766	-0-	1124	1	24057	2	N	-0-			-0-
04	25110	X	22733	-0-	-2377	-0-	1087	1	21646	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	1048	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

11	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
12	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
01	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
02	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
03	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
04	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

11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	58 11	1 9	2110	2	Y	10	11	1			-0-
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	50	1	2291	2	Y	-0-					-0-
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	44	1	2328	2	Y	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	93	1	2031	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2178	-0-	-178	-0-	116	1	2062	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3917	-0-	917	917	282	1	3635	2	Y	-0-					-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	499	2	Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	Y	-0-					-0-
*04	540	N	529	-0-	-11	-0-	38	1	491	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		742	-0-	742	742	30 174	1 9	538	2	Y	158	157	1			1
*04	T. A.		3643	-0-	3643	4385	262	1	3381	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	12	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	8	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2694	N	2660	-0-	-34	-0-	71	1	2589	2	Y	-0-					1
12	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	64	1	2942	2	Y	-0-					1
01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	50	1	2642	2	Y	-0-					1
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	99	1	2153	2	Y	-0-					1
03	3131	X	2179	-0-	-952	-0-	116	1	2063	2	Y	-0-					1
*04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	180	1	2317	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2554	N	2429	-0-	-125	-0-	65	1	2364	2	Y	-0-					-0-
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	40	1	1845	2	Y	-0-					-0-
01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	42	1	2257	2	Y	-0-					-0-
02	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	69	1	1505	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	1884	-0-	-844	-0-	100	1	1784	2	Y	-0-					-0-
*04	2010	X	1970	-0-	-40	-0-	142	1	1828	2	Y	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	51	1	422	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	2	N	-0-					-0-
04	450	N	115	-0-	-335	-0-	16	1	99	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	958	-0-	-602	-0-	107	1	851	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	974	-0-	-421	-0-	107	1	867	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1103	-0-	-447	-0-	119	1	984	2	N	-0-					-0-
02	896	N	376	-0-	-520	-0-	29	1	347	2	N	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	110	1	973	2	N	-0-					-0-
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	186	1	1130	2	N	-0-					-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
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	86	1	685	2	N	-0-					-0-
12	868	N	683	-0-	-185	-0-	75	1	608	2	N	-0-					-0-
01	868	N	261	-0-	-607	-0-	28	1	233	2	N	-0-					-0-
02	728	N	617	-0-	-111	-0-	47	1	570	2	N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	100	1	885	2	N	-0-					-0-
*04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	118	1	721	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	870	N	577	-0-	-293	-0-	64	1	513	2	N	-0-					-0-
12	837	N	455	-0-	-382	-0-	50	1	405	2	N	-0-					-0-
01	744	N	482	-0-	-262	-0-	52	1	430	2	N	-0-					-0-
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	31	1	373	2	N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	64	1	564	2	N	-0-					-0-
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	104	1	631	2	N	-0-					-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
11	1290	N	304	-0-	-986	-0-	225	1	79	2	N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	348	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	290	1	1149	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	115	1	751	2	N	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	30	1	1875	2	N	-0-					-0-
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	22	1	1402	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4029	-0-	-741	-0-	449	1	3580	2	N	-0-					38
12	4278	X	2724	-0-	-1554	-0-	298	1	2426	2	N	-0-					38
01	4278	X	3767	-0-	-511	-0-	408	1	3358	2	N	1					39
							1	9									
02	3780	X	2506	-0-	-1274	-0-	191	1	2315	2	N	-0-					39
03	4185	X	3998	-0-	-187	-0-	407	1	3588	2	N	3					42
							3	9									
*04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	601	1	3663	2	N	-0-					42

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
11	240	N	183	-0-	-57	-0-	20	1	163	2	N	-0-					-0-
12	248	N	177	-0-	-71	-0-	19	1	158	2	N	-0-					-0-
01	310	N	201	-0-	-109	-0-	22	1	179	2	N	-0-					-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	8	1	96	2	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	N	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	245	2	N	-0-					-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
11	960	N	333	-0-	-627	-0-	246	1	87	2	N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	229	1	1020	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	922	-0-	-194	-0-	186	1	736	2	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	95	1	618	2	N	-0-					-0-
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	42	1	2640	2	N	-0-					-0-
*04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	29	1	1816	2	N	-0-					-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
11	2370	N	1949	-0-	-421	-0-	217	1	1732	2	N	-0-					-0-
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	238	1	1939	2	N	-0-					-0-
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	227	1	1869	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1203	-0-	-617	-0-	92	1	1111	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	191	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	286	1	1744	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	7740	X	5991	-0-	-1749	-0-	667	1	5324	2	N	-0-					28
12	7998	X	5155	-0-	-2843	-0-	564	1	4591	2	N	-0-					28
01	7998	X	5879	-0-	-2119	-0-	637	1	5242	2	N	-0-					28
02	6496	X	2677	-0-	-3819	-0-	204	1	2473	2	N	-0-					28
03	6200	X	3993	-0-	-2207	-0-	407	1	3586	2	N	-0-					28
*04	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	812	1	4947	2	N	1					29
							1	9									

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
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	73	1	581	2	N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	36	1	294	2	N	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	42	1	345	2	N	-0-					-0-
02	616	N	178	-0-	-438	-0-	14	1	164	2	N	-0-					-0-
03	341	N	261	-0-	-80	-0-	27	1	234	2	N	-0-					-0-
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	92	1	558	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	406	-0-	-1064	-0-	382	1	24	2	Y	-0-					20
12	1519	X	521	-0-	-998	-0-	487	1	34	2	Y	-0-					20
01	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1104	1	16	2	Y	-0-					20
02	588	X	406	-0-	-182	-0-	381	1	25	2	Y	-0-					20
03	620	X	414	-0-	-206	-0-	405	1	9	2	Y	-0-					20
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	612	X	612	-0-	-0-	-0-	603	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	448	-0-	-0-	-0-	421	1	27	2	Y	-0-					-0-
*03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	559	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 24 RRCID -> 122910 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7722 - 7817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640 X	1592	-0-	-1048	-0-	227	1	1365	3	N	-0-					-0-
12	2728 X	1474	-0-	-1254	-0-	279	1	1195	3	N	-0-					-0-
01	2728 X	1329	-0-	-1399	-0-	306	1	1023	3	N	-0-					-0-
02	1484 X	1278	-0-	-206	-0-	285	1	993	3	N	-0-					-0-
03	1643 X	1270	-0-	-373	-0-	315	1	955	3	N	-0-					-0-
*04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	349	1	2305	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					25
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					25
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					25
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					25

HEINTZ (VICKSBURG 10400) //CONT.// 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	713	N	577	-0-	-136	-0-	577	2			N	-0-					-0-
01	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	588	N	287	-0-	-301	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	589	N	335	-0-	-254	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2			N	-0-					-0-

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1250	2	8	9	N	7					383
03	3100	N	5084	-0-	1984	1984	5049	2	35	9	N	32					415
*04	3000	N	2770	-0-	-230	1754	2719	2	51	9	N	46					461

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	2800	N	3617	-0-	817	817	3617	2			N	-0-					176
03	2684	N	1867	-0-	-817	-0-	1867	2			N	-0-					176
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					3
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					3
*04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	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
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					241
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	475	2	14	9	N	13					254
03	542	X	542	-0-	-0-	-0-	528	2	14	9	N	13					267
*04	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					267

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	144	1	1399	3	N	20					108
							22	9									
12	1612	N	1451	-0-	-161	-0-	137	1	1311	3	N	3					111
							3	9									
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	139	1	1270	3	N	-0-					111
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	132	1	1429	3	N	10					121
							11	9									
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	144	1	1492	3	N	10					131
							11	9									
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	145	1	1415	3	N	11					142
							12	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
11	2700	X	2408	-0-	-292	-0-	2391	3	17	9	N	15					88
12	2666	X	2458	-0-	-208	-0-	2451	3	7	9	N	6					94
01	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	2404	3	8	9	N	7					101
02	2408	X	2196	-0-	-212	-0-	2196	3			N	-0-					101
03	2542	X	2416	-0-	-126	-0-	2415	3	1	9	N	1					102
*04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					102

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
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	66	1	639	3	N	-0-					9
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	80	1	768	3	N	-0-					9
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	69	1	628	3	N	-0-					9
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	59	1	638	3	N	-0-					9
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	66	1	684	3	N	-0-					9
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	3	N	-0-					9

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					120
12	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					120
01	713	X	582	-0-	-131	-0-	582	2			N	-0-					120
02	1008	X	419	-0-	-589	-0-	419	2			N	-0-					120
03	1116	X	429	-0-	-687	-0-	429	2			N	-0-					120
04	1080	X	379	-0-	-701	-0-	351	2	28	9	N	25					145

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
11	2640	X	2560	-0-	-80	-0-	199	1	2361	2	N	-0-					140
12	2666	X	2201	-0-	-465	-0-	137	1	2064	2	N	-0-					140
01	2852	X	2653	-0-	-199	-0-	225	1	2428	2	N	-0-					140
02	2576	X	2420	-0-	-156	-0-	211	1	2209	2	N	-0-					140
03	2852	X	2761	-0-	-91	-0-	208	1	2553	2	N	-0-					140
*04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	185	1	2492	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
11	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	89	1	1076	2	N	-0-					23
12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	2	N	-0-					23
01	961	X	691	-0-	-270	-0-	57	1	634	2	N	-0-					23
02	1092	X	704	-0-	-388	-0-	61	1	643	2	N	-0-					23
03	1209	X	874	-0-	-335	-0-	58	1	816	2	N	-0-					23
04	1170	X	729	-0-	-441	-0-	48	1	681	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5370	X	3391	-0-	-1979	-0-	181	1	3210	2	N	-0-					170
12	5549	X	4471	-0-	-1078	-0-	231	1	4240	2	N	-0-					170
01	5549	X	2226	-0-	-3323	-0-	84	1	2142	2	N	-0-					170
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	281	1	4807	2	N	-0-					170
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	299	1	4891	2	N	5	5	8			170
							6	9									
*04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	290	1	4535	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	X	279	-0-	-111	-0-	11	1	268	2	N	-0-					22
12	403	X	79	-0-	-324	-0-	1	1	78	2	N	-0-					22
01	221	X	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	N	-0-					22
02	360	X	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	N	-0-					22
03	279	X	148	-0-	-131	-0-	4	1	144	2	N	-0-					22
04	270	X	188	-0-	-82	-0-	8	1	180	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	1149	1	22201	2	N	28					93
							31	9									
12	22568	X	22249	-0-	-319	-0-	1164	1	21056	2	N	26					119
							29	9									
01	22568	X	21484	-0-	-1084	-0-	1261	1	20197	2	N	24					143
							26	9									
02	20384	X	18729	-0-	-1655	-0-	1030	1	17675	2	N	22					165
							24	9									
03	22568	X	17115	-0-	-5453	-0-	984	1	16102	2	N	26	1	8			190
							29	9									
04	21570	X	16904	-0-	-4666	-0-	1018	1	15871	2	N	14					204
							15	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	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	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-

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
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	40	-0-	-177	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2607	R	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
12	2573	#	2230	-0-	-343	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
01	2666	#	2025	-0-	-641	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	2436	#	1874	-0-	-562	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	2697	#	1784	-0-	-913	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
04	2610	#	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
04	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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
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

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	101	1	475	2	Y	-0-					7
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	99	1	550	2	Y	-0-					7
01	589	N	462	-0-	-127	-0-	74	1	388	2	Y	-0-					7
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	87	1	452	2	Y	-0-					-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	55	1	308	2	Y	-0-					-0-

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
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	194	1	514	2	N	-0-					-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	186	1	566	2	N	-0-					-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	84	1	237	2	N	-0-					-0-
02	672 N	204	-0-	-468	-0-	86	1	118	2	N	-0-					-0-
03	744 N	726	-0-	-18	-0-	117	1	609	2	N	-0-					-0-
*04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23	1	135	2	N	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	268	1	1256	2	Y	-0-					55
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	271	1	1503	2	Y	-0-					55
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	301	1	1586	2	Y	-0-					55
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	297	1	1555	2	Y	-0-	55	1			-0-
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	318	1	1659	2	Y	-0-					-0-
*04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	257	1	1449	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	411	-0-	-1629	-0-	34	1	366	2	Y	10					106
							11	9									
12	2201	N	886	-0-	-1315	-0-	83	1	777	2	Y	24					130
							26	9									
01	2170	N	744	-0-	-1426	-0-	78	1	635	2	Y	28	127	1			31
							31	9									
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	126	1	1004	2	Y	22					53
							24	9									
03	899	N	852	-0-	-47	-0-	100	1	721	2	Y	28					81
							31	9									
04	720	N	356	-0-	-364	-0-	31	1	303	2	Y	20					101
							22	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	7			-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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	18	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY) //CONT.// 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	193	1	1720	2	N	-0-					61
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	193	1	1546	2	N	-0-					61
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	199	1	1711	2	N	-0-					61
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	199	1	2024	2	N	-0-					61
*03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	211	1	2160	2	N	-0-					61
*04	3000	N	3228	-0-	228	228	271	1	2957	3	N	-0-	61	7			-0-

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
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	106	1	498	2	Y	36					218
							40	9									
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	102	1	567	2	Y	41					259
							45	9									
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	140	1	736	2	Y	46					305
							51	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	107	1	560	2	Y	5	5	1			305
							6	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	110	1	573	2	Y	-0-					305
*04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	223	1	1260	2	Y	-0-					305

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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	2	Y	-0-					38
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	85	1	867	2	Y	-0-					38
*03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	57	1	588	2	Y	-0-					38
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	38	7			-0-

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
11	6624	R	6624	-0-	-0-	-0-	566	1	6048	2	Y	9					25
							10	9									
12	6510	#	5397	-0-	-1113	-0-	517	1	4871	2	Y	8					33
							9	9									
01	6510	#	4940	-0-	-1570	-0-	542	1	4385	2	Y	12	36	1			9
							13	9									
02	6188	#	3904	-0-	-2284	-0-	434	1	3467	2	Y	3					12
							3	9									
03	6851	#	4287	-0-	-2564	-0-	520	1	3760	2	Y	6					18
							7	9									
04	6630	#	6216	-0-	-414	-0-	569	1	5628	2	Y	17					35
							19	9									

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7			-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 167967 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7213 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 147420 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7348 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2011

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

	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
11	1290	#	2191	-0-	901 B	-31680	221	1	1970	2	N	-0-					275
12	1333	#	2221	-0-	888 B	-30792	247	1	1974	2	N	-0-					275
01	2294	#	1352	-0-	-942 B	-31734	141	1	1211	2	N	-0-					275
02	2072	#	1068	-0-	-1004 B	-32738	95	1	973	2	N	-0-					275
03	2294	#	1372	-0-	-922 B	-33660	122	1	1250	2	N	-0-					275
04	2190	#	1420	-0-	-770 B	-34430	119	1	1301	3	N	-0-	275	7			-0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

	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
11	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	69	1	617	2	N	-0-					110
12	806	N	627	-0-	-179 B	-0-	70	1	557	2	N	-0-					110
01	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	83	1	712	2	N	-0-					110
02	645	N	645	-0-	-0- B	-0-	58	1	587	2	N	-0-					110
*03	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	72	1	736	2	N	-0-					110
*04	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	83	1	910	3	N	-0-	110	7			-0-

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

	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
11	570	X	400	-0-	-170	-0-	40	1	360	2	N	-0-					136
12	589	X	380	-0-	-209	-0-	42	1	338	2	N	-0-					136
01	513	X	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	2	N	-0-					136
02	794	X	794	-0-	-0-	-0-	71	1	723	2	N	-0-					136
*03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	50	1	511	2	N	-0-					136
04	510	X	384	-0-	-126	-0-	32	1	352	3	N	-0-	136	7			-0-

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

	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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015 - W/O TO 04-282021

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
11	990	#	755	-0-	-235	-0-	76	1	679	2	N	-0-					43
12	1085	#	614	-0-	-471	-0-	68	1	546	2	N	-0-					43
01	1085	#	930	-0-	-155	-0-	97	1	833	2	N	-0-					43
02	980	#	813	-0-	-167	-0-	73	1	740	2	N	-0-					43
03	775	#	765	-0-	-10	-0-	68	1	697	2	N	-0-					43
*04	984	R	984	-0-	-0-	-0-	900	1	84	3	N	-0-	43	7			-0-

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
11	5010		4815	-0-	-195	-0-	896	1	3846	2	N	66					137
							73	9									
12	6887		6887	-0-	-0-	-0-	1120	1	5720	2	N	43					180
							47	9									
01	6262		6262	-0-	-0-	-0-	1068	1	5177	2	N	15	167	1			28
							17	9									
02	5504		5504	-0-	-0-	-0-	934	1	4512	2	N	53					81
							58	9									
*03	6287		5822	-0-	-465	-0-	995	1	4775	2	N	47					128
							52	9									
*04	6345		6345	-0-	-0-	-0-	1014	1	5289	2	N	38					166
							42	9									

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5190	X	4890	-0-	-300	-0-	4834	2 56 9			N	51	175	1			26
12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5181	2 37 9			N	34					60
01	5363	X	5165	-0-	-198	-0-	5065	2 100 9			N	91					151
02	4844	X	4506	-0-	-338	-0-	4465	2 41 9			N	37	174	1			14
03	5363	X	5187	-0-	-176	-0-	5112	2 75 9			N	68					82
*04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5097	2 46 9			N	42					124

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
11	3420	X	2836	-0-	-584	-0-	2830	2 6 9			N	5					129
12	3534	X	2430	-0-	-1104	-0-	2415	2 15 9			N	14					143
01	3534	X	2396	-0-	-1138	-0-	2385	2 11 9			N	10					153
02	2884	X	1934	-0-	-950	-0-	1925	2 9 9			N	8					161
03	2945	X	1174	-0-	-1771	-0-	1168	2 6 9			N	5					166
04	2850	X	2033	-0-	-817	-0-	2025	2 8 9			N	7					173

OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4 33	1 9	153	2	Y	30	16	1			17
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7 10	1 9	249	2	Y	9	18	1			8
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	1 6	1 9	172	2	Y	5	9	1			4
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	1 2	1 9	149	2	Y	2	5	1			1
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	1 4	1 9	173	2	Y	4					5
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	1	1	158	2	Y	-0-	3	1			2

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	22	1	928	2	N	74	39	1			60
							81	9									
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	38	1	1274	2	N	116	46	1			130
							128	9									
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	7	1	983	2	N	122	51	1			201
							134	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	4	1	743	2	N	79	41	0	54	1	185
							87	9									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5	1	735	2	N	175	13	1			347
							193	9									
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	4	1	704	2	N	65	187	0	32	1	193
							72	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870

11	6870	X	1529	-0-	-5341	-0-	34	1	1430	2	Y	59	111	1			38
							65	9									
12	5394	X	1337	-0-	-4057	-0-	37	1	1232	2	Y	62	56	1			44
							68	9									
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	21	51	1			14
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	20	24	1			10
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	15	13	1			12
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	4	9	1			7

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	36	-0-	-119	-0-	1	1	35	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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1866	-0-	-174	-0-	79	1	1687	2	Y	91	90	0			4
							100	9									
12	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	74	1	1800	2	Y	100	101	0			3
							110	9									
01	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	69	1	1736	2	Y	96	96	0			3
							1	4	106	9							
02	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	106	1	2503	2	Y	130	127	0			6
							143	9									
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	99	1	2309	2	Y	125	126	0			5
							138	9									
*04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	98	1	2094	2	Y	109	109	0			5
							120	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3940	-0-	-290	-0-	171	1	3660	2	Y	99	99	0			4
							109	9									
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	165	1	3989	2	Y	112	113	0			3
							123	9									
01	4185	X	3999	-0-	-186	-0-	149	1	3732	2	Y	106	105	0			4
							1	4	117	9							
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	166	1	3905	2	Y	102	101	0			5
							112	9									
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	169	1	3956	2	Y	108	109	0			4
							1	4	119	9							
04	4020	X	3798	-0-	-222	-0-	166	1	3530	2	Y	93	93	0			4
							102	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	99	1	2116	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	333	-0-	-659	-0-	13	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	210	-0-	-782	-0-	8	1	202	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	114	-0-	-250	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	35	-0-	-175	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4260	X	3808	-0-	-452	-0-	167	1	3562	2	Y	72	76	0			3
							79	9									
12	4402	X	3746	-0-	-656	-0-	146	1	3520	2	Y	73	74	0			2
							80	9									
01	4154	X	3850	-0-	-304	-0-	144	1	3621	2	Y	76	75	0			3
							1	4	84	9							
02	3640	X	3375	-0-	-265	-0-	135	1	3173	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
03	3937	X	3327	-0-	-610	-0-	133	1	3124	2	Y	63	64	0			2
							1	4	69	9							
*04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	183	1	3888	2	Y	77	75	0			4
							85	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

11	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	189	1	4030	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	115	1	2773	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
01	775	X	742	-0-	-33	-0-	28	1	710	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	2940	X	454	-0-	-2486	-0-	18	1	434	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	3255	X	605	-0-	-2650	-0-	25	1	577	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	3150	X	483	-0-	-2667	-0-	22	1	459	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

11	3870	X	2241	-0-	-1629	-0-	100	1	2141	2	Y	-0-					-0-
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	186	1	4502	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3613	-0-	-386	-0-	139	1	3473	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	92	1	2175	2	Y	-0-					-0-
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	181	1	4234	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	173	1	3685	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	8994	-0-	-876	-0-	397	1	8485	2	Y	102	104	0			4
							112	9									
12	10199	X	9393	-0-	-806	-0-	368	1	8902	2	Y	111	112	0			3
							1	4	122	9							
01	10199	X	8476	-0-	-1723	-0-	321	1	8040	2	Y	102	101	0			4
							3	4	112	9							
02	8652	X	6798	-0-	-1854	-0-	274	1	6443	2	Y	74	75	0			3
							81	9									
03	9579	X	7778	-0-	-1801	-0-	315	1	7363	2	Y	89	89	0			3
							2	4	98	9							
04	9090	X	7707	-0-	-1383	-0-	342	1	7269	2	Y	86	85	0			4
							1	4	95	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
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	203	1	4346	2	Y	236	232	0			9
							260	9									
12	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	237	1	5722	2	Y	333	332	0			10
							1	4	366	9							
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	226	1	5669	2	Y	330	328	0			12
							2	4	363	9							
02	4592	X	4479	-0-	-113	-0-	173	1	4065	2	Y	219	221	0			10
							241	9									
03	6324	X	5153	-0-	-1171	-0-	199	1	4664	2	Y	263	263	0			10
							1	4	289	9							
04	6120	X	4777	-0-	-1343	-0-	203	1	4314	2	Y	236	235	0			11
							260	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	650	-0-	-10	-0-	29	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	695	-0-	-80	-0-	28	1	667	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	26	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	24	1	568	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	27	1	633	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	28	1	593	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
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	744	N	263	-0-	-481	-0-	10	1	252	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	19	1	439	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	609	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5207	-0-	-733	-0-	228	1	4878	2	Y	92	88	0			4
							101	9									
12	6107	X	5438	-0-	-669	-0-	211	1	5087	2	Y	126	126	0			4
							1	4	139	9							
01	5735	X	5554	-0-	-181	-0-	208	1	5202	2	Y	129	128	0			5
							2	4	142	9							
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	196	1	4608	2	Y	105	105	0			5
							116	9									
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	212	1	4962	2	Y	118	119	0			4
							1	4	130	9							
04	5040	X	4875	-0-	-165	-0-	216	1	4602	2	Y	52	54	0			2
							57	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	871	-0-	-149	-0-	39	1	832	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	905	-0-	-118	-0-	36	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	884	-0-	-77	-0-	34	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	33	1	779	2	Y	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	37	1	859	2	Y	-0-					-0-
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	829	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	340	-0-	-200	-0-	15	1	322	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	93	1	2240	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	83	1	2081	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	64	1	1498	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	70	1	1635	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*04	3000	N	3317	-0-	317	317	147	1	3137	2	Y	30	30	0			1
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	870	-0-	-1110	-0-	38	1	810	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	88	1	2130	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	2170	X	2023	-0-	-147	-0-	78	1	1944	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	85	1	2004	2	Y	-0-					-0-
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	85	1	1977	2	Y	-0-					-0-
*04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	70	1	1492	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2411	-0-	-169	-0-	107	1	2294	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
12	2666	X	2408	-0-	-258	-0-	95	1	2302	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
01	2666	X	2343	-0-	-323	-0-	89	1	2242	2	Y	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
02	T. A.		2065	-0-	2065	2065	84	1	1972	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	T. A.		2234	-0-	2234	4299	91	1	2133	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	T. A.		2142	-0-	2142	6441	96	1	2037	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1245	-0-	-495	-0-	56	1	1187	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	60	1	1450	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1329	-0-	-376	-0-	51	1	1278	2	Y	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	57	1	1342	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	59	1	1384	2	Y	-0-					-0-
*04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	71	1	1517	2	Y	15	14	0			1
							17	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	101	1	2160	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	88	1	2118	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	87	1	2172	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
02	1960	N	1547	-0-	-413	-0-	63	1	1475	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	2170	N	1706	-0-	-464	-0-	69	1	1626	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	109	1	2323	2	Y	14	13	0			1
							15	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	720	N	539	-0-	-181	-0-	24	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	632	-0-	-112	-0-	25	1	607	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	25	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	30	1	710	2	Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	34	1	792	2	Y	-0-					-0-
*04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	2	Y	-0-					-0-

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
11	3810	X	2604	-0-	-1206	-0-	116	1	2482	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
12	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	106	1	2556	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	140	1	3517	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	119	1	2798	2	Y	-0-					-0-
03	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	148	1	3457	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	155	1	3304	2	Y	-0-					-0-

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
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	111	1	2370	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	118	1	2850	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	124	1	3107	2	Y	16	15	0			1
							1	4	18	9							
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	122	1	2872	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	137	1	3214	2	Y	15	15	0			1
							1	4	17	9							
*04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	162	1	3446	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	1050	N	531	-0-	-519	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	91	1	2189	2	Y	-0-					-0-
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	78	1	1962	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	111	1	2607	2	Y	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	108	1	2529	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2085	2	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	134	-0-	-393	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	4	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	33	1	766	2	Y	-0-					-0-
*04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	840	N	766	-0-	-74	-0-	34	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	812	-0-	-56	-0-	32	1	780	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	31	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	30	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	34	1	805	2	Y	-0-					-0-
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	37	1	783	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

11	4800	X	3049	-0-	-1751	-0-	134	1	2865	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
12	4712	X	3907	-0-	-805	-0-	153	1	3689	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
01	4712	X	4257	-0-	-455	-0-	161	1	4025	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
02	3612	X	2858	-0-	-754	-0-	115	1	2698	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
03	3906	X	3894	-0-	-12	-0-	157	1	3673	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
04	4110	X	3851	-0-	-259	-0-	170	1	3620	2	Y	55	54	0			3
							61	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	28 3	1 9	590	2	Y	3	3	0			-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	24 4	1 9	580	2	Y	4	4	0			-0-
01	651	N	495	-0-	-156	-0-	19 3	1 9	473	2	Y	3	3	0			-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	661	2	Y	4	4	0			-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	680	2	Y	5	5	0			-0-
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	474	2	Y	5	5	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	386 105	1 9	8247	2	Y	95	96	0			4
12	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	359 1	1 4	8678 112	2 9	Y	102	103	0			3
01	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	346 3	1 4	8677 113	2 9	Y	103	102	0			4
02	9912	X	8135	-0-	-1777	-0-	328 1	1 4	7714 92	2 9	Y	84	84	0			4
03	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	451 2	1 4	10544 132	2 9	Y	120	120	0			4
*04	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	497 1	1 4	10562 129	2 9	Y	117	116	0			5

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	184598	X	-0-	-0-	-184598	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-

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
11	2100	X	1606	-0-	-494	-0-	72	1	1534	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1700	-0-	-284	-0-	68	1	1632	2	Y	-0-					-0-
01	1922	X	1051	-0-	-871	-0-	40	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	62	1	1469	2	Y	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	71	1	1656	2	Y	-0-					-0-
*04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	75	1	1604	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	264	-0-	-66	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	2	Y	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	28	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	32	1	753	2	Y	-0-					-0-
*04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5985	-0-	-105	-0-	267 9	1 9	5709	2	Y	8	10	0			-0-
12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	254 1	1 4	6130	2	Y	-0-					-0-
01	6293	X	6291	-0-	-2	-0-	241 2	1 4	6048	2	Y	-0-					-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	233	1	5493	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	6317	-0-	-7	-0-	259 1	1 4	6057	2	Y	-0-					-0-
04	6120	X	6119	-0-	-1	-0-	274 15	1 9	5830	2	Y	14	13	0			1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1275	-0-	1275	1275	52	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2408	-0-	2408	3683	99	1	2309	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1823	-0-	1823	5506	82	1	1741	2	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	956	X	956	-0-	-0-	-0-	41 34	1 9	881	2	Y	31	30	0			1
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	37 36	1 9	900	2	Y	33	33	0			1
01	961	X	823	-0-	-138	-0-	30 31	1 9	762	2	Y	28	28	0			1
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	39 34	1 9	916	2	Y	31	31	0			1
03	961	N	883	-0-	-78	-0-	35 32	1 9	816	2	Y	29	29	0			1
*04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	36 30	1 9	774	2	Y	27	27	0			1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

11	3270	X	3186	-0-	-84	-0-	142	1	3030	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
12	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	133	1	3212	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	133	1	3329	2	Y	15	14	0			1
							1	4	17	9							
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	126	1	2973	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	127	1	2975	2	Y	11	12	0			-0-
							1	4	12	9							
*04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	131	1	2789	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

11	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

11	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	345	1	7366	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	345	1	8343	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
01	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	380	1	9529	2	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
02	7280	X	7067	-0-	-213	-0-	288	1	6775	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	8060	X	7640	-0-	-420	-0-	313	1	7321	2	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
*04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	362	1	7694	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	531	1	11355	2	Y	329	321	0			13
							362	9									
12	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	410	1	9899	2	Y	298	302	0			9
							1	4	328	9							
01	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	433	1	10865	2	Y	328	325	0			12
							3	4	361	9							
02	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	430	1	10120	2	Y	282	281	0			13
							1	4	310	9							
03	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	468	1	10959	2	Y	320	321	0			12
							2	4	352	9							
*04	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	471	1	10023	2	Y	284	283	0			13
							1	4	312	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088

11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	77	-0-	-202	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	131	-0-	-205	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	53	-0-	-102	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	204						Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	3270	X	2175	-0-	-1095	-0-	95	1	2035	2	Y	41	40	0			2
							45	9									
12	3379	X	1786	-0-	-1593	-0-	69	1	1678	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
01	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	103	1	2584	2	Y	55	54	0			2
							1	4	61	9							
02	2240	X	2079	-0-	-161	-0-	83	1	1954	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
03	2480	X	2421	-0-	-59	-0-	97	1	2273	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
*04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	107	1	2268	2	Y	45	45	0			2
							50	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	246	-0-	-146	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	221	-0-	-151	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

11	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	454	1	9693	2	Y	141	141	0			6
							155	9									
12	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	436	1	10534	2	Y	159	160	0			5
							1	4	175	9							
01	10602	X	8171	-0-	-2431	-0-	308	1	7733	2	Y	116	117	0			4
							2	4	128	9							
02	9968	X	7220	-0-	-2748	-0-	290	1	6825	2	Y	95	95	0			4
							105	9									
03	11036	X	9650	-0-	-1386	-0-	389	1	9112	2	Y	134	133	0			5
							2	4	147	9							
04	10680	X	6214	-0-	-4466	-0-	275	1	5848	2	Y	83	84	0			4
							91	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	255	1	5438	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
12	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	212	1	5123	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	155	1	3894	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	195	1	4591	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	4402	X	4266	-0-	-136	-0-	174	1	4083	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
04	4260	X	3689	-0-	-571	-0-	165	1	3517	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

11	630	X	341	-0-	-289	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
12	651	X	575	-0-	-76	-0-	23	1	552	2	Y	-0-					-0-
01	620	X	567	-0-	-53	-0-	22	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	23	1	547	2	Y	-0-					-0-
*04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	166	1	3544	2	Y	105	104	0			4
							116	9									
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	147	1	3557	2	Y	109	110	0			3
							120	9									
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	153	1	3833	2	Y	118	117	0			4
							1	4	130	9							
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	142	1	3331	2	Y	95	95	0			4
							105	9									
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	161	1	3769	2	Y	112	112	0			4
							1	4	123	9							
04	3750	X	3344	-0-	-406	-0-	146	1	3099	2	Y	90	90	0			4
							99	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	994	-0-	-26	-0-	41	1	886	2	Y	61	67	0			2
							67	9									
12	1054	X	936	-0-	-118	-0-	35	1	834	2	Y	61	61	0			2
							67	9									
01	1054	N	911	-0-	-143	-0-	32	1	814	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
02	924	N	821	-0-	-103	-0-	31	1	736	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	35	1	808	2	Y	57	57	0			2
							63	9									
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	36	1	759	2	Y	52	52	0			2
							57	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	383	1	8184	2	Y	143	142	0			6
							157	9									
12	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	355	1	8570	2	Y	156	157	0			5
							1	4	172	9							
01	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	326	1	8166	2	Y	148	148	0			5
							3	4	163	9							
02	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	327	1	7688	2	Y	130	129	0			6
							1	4	143	9							
03	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	356	1	8328	2	Y	146	147	0			5
							2	4	161	9							
*04	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	371	1	7899	2	Y	135	134	0			6
							1	4	149	9							

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1860	-0-	-150	-0-	42	1	1753	2	N	59	31	1			37
							65	9									
12	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	49	1	1640	2	N	136	82	1			91
							150	9									
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	14	1	1991	2	N	149	147	1			93
							164	9									
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	11	1	2182	2	N	116	164	1			45
							128	9									
03	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	11	1	1655	2	N	97	52	1			90
							107	9									
04	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	11	1	1937	2	N	115	108	1			97
							127	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	N	-0-					24
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	11	1	382	2	N	9	4	1			29
							10	9									
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	1	1	120	2	N	6	7	1			28
							7	9									
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	1	1	115	2	N	3	4	1			27
							3	9									
03	186	N	125	-0-	-61	-0-	1	1	121	2	N	3					30
							3	9									
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-	2	1			28

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1500	-0-	1500	1500	34	1	728	2	Y	671	644	0			27
							738	9									
12	14B2 EXT		900	-0-	900	2400	35	1	834	2	Y	28	28	0			27
							31	9									
01	14B2 EXT		681	-0-	681	3081	26	1	655	2	Y	-0-					27
02	2800	N	664	-0-	-2136	945	27	1	637	2	Y	-0-					27
03	1675	N	730	-0-	-945	-0-	30	1	700	2	Y	-0-	27	0			-0-
04	660	N	524	-0-	-136	-0-	24	1	500	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	48	1	1031	2	Y	-0-					-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	47	1	1147	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	843	-0-	-211	-0-	32	1	811	2	Y	-0-					-0-
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	67	1	1568	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	732	-0-	-477	-0-	30	1	702	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	732	-0-	-78	-0-	33	1	699	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	402	1	8591	2	Y	81	78	0			3
							89	9									
12	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	351	1	8473	2	Y	131	130	0			4
							1	4	144	9							
01	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	336	1	8427	2	Y	131	130	0			5
							3	4	144	9							
02	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	377	1	8864	2	Y	127	126	0			6
							1	4	140	9							
03	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	421	1	9859	2	Y	147	148	0			5
							2	4	162	9							
*04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	466	1	9916	2	Y	145	143	0			7
							1	4	160	9							

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	1558	-0-	-2282	-0-	36	1	1521	2	Y	1	11	1			3
							1	9									
12	3968	X	226	-0-	-3742	-0-	6	1	216	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	2	4	1			1
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	2	2	1			1
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	1	1	1			1
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	3	2	1			2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	121	1	2582	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	118	1	2847	2	Y	-0-					-0-
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	74	1	1852	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	70	1	1658	2	Y	-0-					-0-
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	87	1	2045	2	Y	-0-					-0-
*04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	99	1	2104	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	353	-0-	-97	-0-	15	1	326	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
12	434	N	306	-0-	-128	-0-	12	1	290	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	347	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	11	1	250	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	240	N	87	-0-	-153	-0-	4	1	82	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	295	1	6293	2	Y	161	160	0			6
							177	9									
12	8060	X	7291	-0-	-769	-0-	282	1	6807	2	Y	183	183	0			6
							1	4	201	9							
01	8060	X	6886	-0-	-1174	-0-	257	1	6438	2	Y	172	172	0			6
							2	4	189	9							
02	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	247	1	5803	2	Y	145	144	0			7
							160	9									
03	6789	X	6701	-0-	-88	-0-	267	1	6255	2	Y	162	163	0			6
							1	4	178	9							
*04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	296	1	6304	2	Y	159	158	0			7
							175	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	173	1	3706	2	Y	154	153	0			6
							169	9									
12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	137	1	3303	2	Y	143	145	0			4
							157	9									
01	2883	X	2615	-0-	-268	-0-	96	1	2402	2	Y	105	105	0			4
							1	4	116	9							
02	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	171	1	4036	2	Y	162	158	0			8
							178	9									
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	179	1	4186	2	Y	175	177	0			6
							1	4	193	9							
*04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	196	1	4170	2	Y	171	169	0			8
							188	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	1174	-0-	-1406	-0-	51	1	1083	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
12	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	49	1	1194	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
01	1643	X	786	-0-	-857	-0-	29	1	729	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	46	1	1073	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
03	1302	N	908	-0-	-394	-0-	36	1	842	2	Y	27	28	0			1
							30	9									
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	897	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

11	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	60	1	1290	2	Y	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	59	1	1416	2	Y	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	58	1	1456	2	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	57	1	1335	2	Y	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	55	1	1286	2	Y	-0-					-0-
*04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	65	1	1372	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

11	2250	N	1919	-0-	-331	-0-	84	1	1803	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
12	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	78	1	1873	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
01	2263	N	1675	-0-	-588	-0-	63	1	1581	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
02	1624	N	1412	-0-	-212	-0-	57	1	1332	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	1798	N	1147	-0-	-651	-0-	46	1	1081	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	1620	N	758	-0-	-862	-0-	33	1	703	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

11	450	N	158	-0-	-292	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	823	X	823	-0-	-0-	-0-	33	1	790	2	Y	-0-					-0-
01	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	89	1	2219	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1260	X	393	-0-	-867	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	961	X	214	-0-	-747	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
*04	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	78	1	1656	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	11	1	473	2	N	-0-					65
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	14	1	470	2	N	11	5	1			71
							12	9									
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	6	1	880	2	N	40	19	1			92
							44	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	4	1	849	2	N	14	29	1			77
							15	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	2	N	23					100
							25	9									
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	6	1	1056	2	N	-0-	18	1			82

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

11	7680	X	7343	-0-	-337	-0-	167	1	7067	2	Y	99	107	1			72
							109	9									
12	7285	X	7186	-0-	-99	-0-	201	1	6747	2	Y	216	142	1			146
							238	9									
01	7595	X	3793	-0-	-3802	-0-	25	1	3596	2	Y	156	204	1			98
							172	9									
02	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	35	1	6727	2	Y	146	200	1			44
							161	9									
03	7595	X	7322	-0-	-273	-0-	46	1	7071	2	Y	186	22	1			208
							205	9									
*04	7350	X	5301	-0-	-2049	-0-	29	1	5219	2	Y	48	157	1			99
							53	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	187	1	4001	2	Y	240	243	0			9
							264	9									
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	183	1	4412	2	Y	276	277	0			8
							304	9									
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	182	1	4570	2	Y	286	284	0			10
							1	4	315	9							
02	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	166	1	3901	2	Y	226	226	0			10
							249	9									
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	204	1	4769	2	Y	290	289	0			11
							1	4	319	9							
*04	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	217	1	4624	2	Y	272	270	0			13
							299	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	81	1	1722	2	Y	76	75	0			3
							84	9									
12	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	75	1	1813	2	Y	84	84	0			3
							92	9									
01	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	72	1	1801	2	Y	83	83	0			3
							1	4	91	9							
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	67	1	1571	2	Y	67	67	0			3
							74	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	67	1	1567	2	Y	70	70	0			3
							77	9									
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	73	1	1550	2	Y	67	67	0			3
							74	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	101	1	2162	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
12	3100	N	3688	-0-	588	588	143	1	3464	2	Y	74	73	0			2
							81	9									
01	3100	N	3465	-0-	365	953	130	1	3257	2	Y	70	70	0			2
							1	4	77	9							
02	2800	N	2562	-0-	-238	715	102	1	2407	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
03	2325	X	1556	-0-	-769	-0-	62	1	1461	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
04	2250	X	1417	-0-	-833	-0-	62	1	1325	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	100	1	2127	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	122	1	2949	2	Y	-0-					-0-
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	113	1	2832	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	100	1	2343	2	Y	-0-					-0-
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	101	1	2375	2	Y	-0-					-0-
*04	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	113	1	2393	2	Y	-0-					-0-

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
11	5640	X	4257	-0-	-1383	-0-	186	1	3981	2	Y	82	85	0			3
							90	9									
12	5487	X	4996	-0-	-491	-0-	194	1	4692	2	Y	100	100	0			3
							110	9									
01	5177	X	4209	-0-	-968	-0-	158	1	3958	2	Y	84	84	0			3
							1	4	92	9							
02	4452	X	3441	-0-	-1011	-0-	137	1	3234	2	Y	64	64	0			3
							70	9									
03	4991	X	4878	-0-	-113	-0-	196	1	4578	2	Y	94	94	0			3
							1	4	103	9							
04	4830	X	4732	-0-	-98	-0-	208	1	4426	2	Y	89	88	0			4
							98	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	8	-0-	-862	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	186	X	34	-0-	-152	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6717	-0-	-813	-0-	292	1	6243	2	Y	165	170	0			6
							182	9									
12	7781	X	5911	-0-	-1870	-0-	228	1	5515	2	Y	152	153	0			5
							1	4	167	9							
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	304	1	7631	2	Y	208	206	0			7
							2	4	229	9							
02	8232	X	6954	-0-	-1278	-0-	276	1	6495	2	Y	166	165	0			8
							183	9									
03	9114	X	8063	-0-	-1051	-0-	321	1	7521	2	Y	199	200	0			7
							2	4	219	9							
*04	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	369	1	7847	2	Y	202	200	0			9
							1	4	222	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
11	7200	X	3025	-0-	-4175	-0-	135	1	2890	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	7254	X	6275	-0-	-979	-0-	249	1	6025	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	7254	X	5360	-0-	-1894	-0-	206	1	5152	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	201	1	4740	2	Y	-0-					-0-
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	241	1	5630	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	312	1	6630	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
11	736	X	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	751	X	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	-0-					-0-
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	28	1	714	2	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	29	1	689	2	Y	-0-					-0-
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	2	Y	-0-					-0-

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
11	10470	X	8393	-0-	-2077	-0-	368	1	7872	2	Y	139	136	0			6
							153	9									
12	10819	X	8837	-0-	-1982	-0-	344	1	8324	2	Y	153	154	0			5
							1	4	168	9							
01	10168	X	8718	-0-	-1450	-0-	328	1	8222	2	Y	150	150	0			5
							3	4	165	9							
02	8540	X	8228	-0-	-312	-0-	329	1	7753	2	Y	132	131	0			6
							1	4	145	9							
03	9455	X	8187	-0-	-1268	-0-	329	1	7705	2	Y	137	138	0			5
							2	4	151	9							
04	8550	X	7806	-0-	-744	-0-	344	1	7321	2	Y	127	126	0			6
							1	4	140	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	410	1	8765	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	381	1	9201	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	348	1	8713	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	363	1	8542	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	415	1	9715	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	341	1	7251	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

11	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	128	1	2740	2	Y	-0-					-0-
12	1333	X	848	-0-	-485	-0-	34	1	814	2	Y	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	49	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3877	-0-	777	777	159	1	3717	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	3000	N	9356	-0-	6356	7133	420	1	8935	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

11	3450	X	2824	-0-	-626	-0-	126	1	2698	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3153	-0-	-412	-0-	125	1	3028	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	2529	-0-	-1036	-0-	97	1	2431	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2940	X	1894	-0-	-1046	-0-	77	1	1817	2	Y	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	134	1	3130	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	130	1	2768	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	82	1	1759	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	62	1	1509	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	55	1	1390	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	1736	N	1161	-0-	-575	-0-	47	1	1111	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1581	N	1037	-0-	-544	-0-	42	1	992	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1410	N	942	-0-	-468	-0-	42	1	897	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
11	5760	X	5312	-0-	-448	-0-	235	1	5018	2	Y	54	55	0			2
							59	9									
12	6417	X	4638	-0-	-1779	-0-	182	1	4401	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
01	6417	X	6138	-0-	-279	-0-	233	1	5831	2	Y	65	65	0			2
							2	4	72	9							
02	5796	X	4879	-0-	-917	-0-	197	1	4629	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
03	6200	X	4908	-0-	-1292	-0-	199	1	4652	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
04	5940	X	4933	-0-	-1007	-0-	219	1	4660	2	Y	49	49	0			2
							54	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

11	16080	X	15065	-0-	-1015	-0-	666	1	14237	2	Y	147	149	0			6
							162	9									
12	16616	X	15770	-0-	-846	-0-	620	1	14971	2	Y	161	162	0			5
							2	4	177	9							
01	16554	X	15613	-0-	-941	-0-	592	1	14840	2	Y	160	159	0			6
							5	4	176	9							
02	14364	X	14337	-0-	-27	-0-	578	1	13609	2	Y	135	135	0			6
							1	4	149	9							
03	15903	X	15805	-0-	-98	-0-	641	1	14989	2	Y	156	156	0			6
							3	4	172	9							
*04	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	693	1	14731	2	Y	149	148	0			7
							1	4	164	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

11	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	116	1	2471	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	113	1	2723	2	Y	52	51	0			2
							57	9									
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	102	1	2564	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	86	1	2033	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
03	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	73	1	1702	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
04	1980	N	1256	-0-	-724	-0-	55	1	1179	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	27	1	586	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	26	1	635	2	Y	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	23	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	Y	-0-					-0-
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

11	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	1085	X	895	-0-	-190	-0-	35	1	857	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	1240	X	1016	-0-	-224	-0-	39	1	974	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	952	N	891	-0-	-61	-0-	36	1	853	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	959	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

11	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	290	1	6194	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
12	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	273	1	6592	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
01	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	235	1	5893	2	Y	46	46	0			2
							2	4	51	9							
02	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	255	1	5997	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
03	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	281	1	6566	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
*04	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	292	1	6203	2	Y	45	45	0			2
							50	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	702	2	Y	44	42	0			2
							48	9									
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	15	1	367	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	15	1	363	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	27	1	633	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	Y	40	39	0			2
							44	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	6893	-0-	-1867	-0-	300	1	6406	2	Y	170	168	0			7
							187	9									
12	10168	X	7744	-0-	-2424	-0-	299	1	7225	2	Y	199	200	0			6
							1	4	219	9							
01	10168	X	8452	-0-	-1716	-0-	315	1	7894	2	Y	218	216	0			8
							3	4	240	9							
02	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	316	1	7432	2	Y	190	189	0			9
							1	4	209	9							
03	8153	X	7622	-0-	-531	-0-	304	1	7108	2	Y	190	192	0			7
							1	4	209	9							
04	7890	X	7619	-0-	-271	-0-	333	1	7083	2	Y	184	182	0			9
							1	4	202	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
11	8850	X	8603	-0-	-247	-0-	379	1	8108	2	Y	105	108	0			4
							116	9									
12	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	366	1	8840	2	Y	119	119	0			4
							1	4	131	9							
01	9951	X	9277	-0-	-674	-0-	351	1	8793	2	Y	118	118	0			4
							3	4	130	9							
02	8792	X	6627	-0-	-2165	-0-	267	1	6273	2	Y	79	79	0			4
							87	9									
03	9734	X	9394	-0-	-340	-0-	380	1	8885	2	Y	115	115	0			4
							2	4	127	9							
04	9030	X	8706	-0-	-324	-0-	386	1	8205	2	Y	104	103	0			5
							1	4	114	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
11	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	83	1	1777	2	Y	97	93	0			4
							107	9									
12	961	X	484	-0-	-477	-0-	18	1	436	2	Y	27	30	0			1
							30	9									
01	961	X	234	-0-	-727	-0-	8	1	213	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
02	2800	X	125	-0-	-2675	-0-	5	1	112	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	2046	X	147	-0-	-1899	-0-	6	1	132	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	151	1	3222	2	Y	187	178	0			9
							206	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	3928	-0-	-1802	-0-	166	1	3539	2	Y	203	208	0			8
							223	9									
12	5921	X	3427	-0-	-2494	-0-	128	1	3095	2	Y	185	187	0			6
							204	9									
01	5921	X	5533	-0-	-388	-0-	200	1	5003	2	Y	298	293	0			11
							2	4	328	9							
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	205	1	4818	2	Y	265	264	0			12
							292	9									
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	239	1	5601	2	Y	324	324	0			12
							1	4	356	9							
04	4170	X	1880	-0-	-2290	-0-	80	1	1695	2	Y	95	103	0			4
							105	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	116	1	2482	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
12	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	112	1	2709	2	Y	58	58	0			2
							64	9									
01	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	111	1	2783	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
02	2492	X	2094	-0-	-398	-0-	84	1	1967	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
03	2759	X	2641	-0-	-118	-0-	106	1	2478	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
*04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	122	1	2604	2	Y	52	52	0			2
							57	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	568	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	523	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	25	1	593	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	2	Y	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	29	1	731	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	735	2	Y	-0-					-0-
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

11	16740	X	15790	-0-	-950	-0-	701	1	14968	2	Y	110	112	0			4
							121	9									
12	17298	X	14615	-0-	-2683	-0-	576	1	13920	2	Y	107	108	0			3
							1	4	118	9							
01	17298	X	13746	-0-	-3552	-0-	523	1	13108	2	Y	101	100	0			4
							4	4	111	9							
02	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	583	1	13733	2	Y	98	97	0			5
							1	4	108	9							
03	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	607	1	14204	2	Y	105	106	0			4
							3	4	116	9							
*04	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	656	1	13962	2	Y	101	100	0			5
							1	4	111	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

11	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	211	1	4506	2	Y	156	150	0			6
							172	9									
12	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	201	1	4858	2	Y	202	202	0			6
							222	9									
01	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	193	1	4839	2	Y	201	200	0			7
							2	4	221	9							
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	170	1	4008	2	Y	154	154	0			7
							169	9									
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	195	1	4555	2	Y	183	183	0			7
							1	4	201	9							
*04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	204	1	4329	2	Y	104	106	0			5
							114	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

11	1650	N	1386	-0-	-264	-0-	62	1	1316	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
12	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	59	1	1433	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
01	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	57	1	1428	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	56	1	1327	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	62	1	1457	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
04	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	61	1	1299	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

11	960	N	857	-0-	-103	-0-	38	1	819	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	36	1	864	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	34	1	856	2	Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	35	1	822	2	Y	-0-					-0-
*04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	951	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	37	1	905	2	Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	37	1	938	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	709	-0-	-215	-0-	29	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	897	-0-	-33	-0-	37	1	860	2	Y	-0-					-0-
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	42	1	897	2	Y	-0-					-0-

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	18	1	438	2	Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	2	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					-0-
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	20	1	472	2	Y	-0-					-0-
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

11	6690	X	4948	-0-	-1742	-0-	217	1	4646	2	Y	77	79	0			3
							85	9									
12	6386	X	5015	-0-	-1371	-0-	196	1	4730	2	Y	81	82	0			2
							89	9									
01	5704	X	4700	-0-	-1004	-0-	177	1	4437	2	Y	77	76	0			3
							1	4	85	9							
02	4900	X	4013	-0-	-887	-0-	161	1	3786	2	Y	60	60	0			3
							66	9									
03	5177	X	3650	-0-	-1527	-0-	147	1	3439	2	Y	57	58	0			2
							1	4	63	9							
04	4950	X	40	-0-	-4910	-0-	2	1	37	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

11	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	143	1	3052	2	Y	130	134	0			5
							143	9									
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	143	1	3445	2	Y	153	153	0			5
							168	9									
01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	139	1	3489	2	Y	154	154	0			5
							1	4	169	9							
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	128	1	3014	2	Y	124	123	0			6
							136	9									
03	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	140	1	3267	2	Y	140	141	0			5
							1	4	154	9							
04	3660	X	2588	-0-	-1072	-0-	111	1	2368	2	Y	99	99	0			5
							109	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

11	6810	X	6725	-0-	-85	-0-	296	1	6316	2	Y	103	104	0			4
							113	9									
12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	281	1	6797	2	Y	115	115	0			4
							1	4	127	9							
01	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	274	1	6860	2	Y	115	115	0			4
							2	4	127	9							
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	266	1	6250	2	Y	98	97	0			5
							108	9									
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	292	1	6842	2	Y	111	112	0			4
							1	4	122	9							
04	7020	X	6675	-0-	-345	-0-	295	1	6270	2	Y	100	99	0			5
							110	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1359	-0-	-891	-0-	61	1	1298	2	Y	-0-					-0-
12	2325	X	1776	-0-	-549	-0-	71	1	1705	2	Y	-0-					-0-
01	2325	X	1646	-0-	-679	-0-	63	1	1582	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	1465	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	66	1	1546	2	Y	-0-					-0-
*04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	70	1	1481	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	238	1	5090	2	Y	203	201	0			8
							223	9									
12	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	265	1	6398	2	Y	266	266	0			8
							1	4	293	9							
01	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	230	1	5757	2	Y	239	239	0			8
							2	4	263	9							
02	6076	X	5308	-0-	-768	-0-	208	1	4892	2	Y	189	188	0			9
							208	9									
03	6727	X	6506	-0-	-221	-0-	256	1	5984	2	Y	241	241	0			9
							1	4	265	9							
04	6510	X	6130	-0-	-380	-0-	264	1	5624	2	Y	220	219	0			10
							242	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	122	-0-	-478	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	63	1	1512	2	Y	-0-					-0-
01	618	X	618	-0-	-0-	-0-	24	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	634	-0-	-947	-0-	26	1	608	2	Y	-0-					-0-
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	74	1	3115	2	Y	266	138	1			159
							293	9									
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	83	1	2777	2	Y	214	217	1			156
							235	9									
01	2480	X	612	-0-	-1868	-0-	3	1	489	2	Y	109	192	1			73
							120	9									
02	784	X	112	-0-	-672	-0-	14	2	98	9	Y	89	117	1			45
03	868	X	120	-0-	-748	-0-	46	2	74	9	Y	67	58	1			54
*04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	6	1	1158	2	Y	22	42	1			34
							24	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	9513	-0-	-3447	-0-	415	1	8857	2	Y	219	221	0			9
							241	9									
12	12617	X	9641	-0-	-2976	-0-	373	1	9013	2	Y	231	233	0			7
							1	4	254	9							
01	11656	X	9878	-0-	-1778	-0-	369	1	9245	2	Y	237	236	0			8
							3	4	261	9							
02	9968	X	8679	-0-	-1289	-0-	345	1	8121	2	Y	193	192	0			9
							1	4	212	9							
03	10695	X	9092	-0-	-1603	-0-	363	1	8495	2	Y	211	212	0			8
							2	4	232	9							
04	9570	X	8245	-0-	-1325	-0-	361	1	7679	2	Y	185	184	0			9
							1	4	204	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
11	4740	X	3942	-0-	-798	-0-	176	1	3766	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	4898	X	4148	-0-	-750	-0-	165	1	3983	2	Y	-0-					-0-
01	4898	X	3773	-0-	-1125	-0-	145	1	3627	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	4564	X	3535	-0-	-1029	-0-	144	1	3391	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	3965	-0-	-964	-0-	162	1	3802	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	4020	X	3621	-0-	-399	-0-	163	1	3458	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
11	9480	X	8790	-0-	-690	-0-	378	1	8076	2	Y	305	309	0			12
							336	9									
12	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	386	1	9337	2	Y	366	367	0			11
							1	4	403	9							
01	9796	X	9023	-0-	-773	-0-	332	1	8329	2	Y	326	326	0			11
							3	4	359	9							
02	8848	X	7315	-0-	-1533	-0-	287	1	6758	2	Y	245	245	0			11
							270	9									
03	10137	X	4847	-0-	-5290	-0-	191	1	4468	2	Y	170	175	0			6
							1	4	187	9							
04	9810	X	6214	-0-	-3596	-0-	269	1	5713	2	Y	211	207	0			10
							232	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	13	1	324	2	Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	Y	-0-					-0-
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	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
11	3780	X	3602	-0-	-178	-0-	159	1	3397	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
12	3906	X	3843	-0-	-63	-0-	151	1	3642	2	Y	45	46	0			1
							50	9									
01	3906	X	3759	-0-	-147	-0-	142	1	3565	2	Y	46	45	0			2
							1	4	51	9							
02	3332	X	3268	-0-	-64	-0-	132	1	3096	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
03	3689	X	3533	-0-	-156	-0-	143	1	3345	2	Y	40	41	0			1
							1	4	44	9							
04	3570	X	3387	-0-	-183	-0-	150	1	3194	2	Y	39	38	0			2
							43	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3296	-0-	-544	-0-	144	1	3084	2	Y	62	63	0			2
							68	9									
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	152	1	3663	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	162	1	4054	2	Y	85	84	0			3
							1	4	94	9							
02	3444	X	3344	-0-	-100	-0-	134	1	3143	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
03	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	160	1	3748	2	Y	76	76	0			3
							1	4	84	9							
*04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	181	1	3859	2	Y	76	75	0			4
							84	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8646 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	232	1	4950	2	Y	173	173	0			7
							190	9									
12	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	212	1	5132	2	Y	187	188	0			6
							1	4	206	9							
01	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	233	1	5832	2	Y	212	210	0			8
							2	4	233	9							
02	5516	X	4277	-0-	-1239	-0-	168	1	3963	2	Y	133	135	0			6
							146	9									
03	6107	X	4687	-0-	-1420	-0-	185	1	4333	2	Y	153	153	0			6
							1	4	168	9							
04	6090	X	5296	-0-	-794	-0-	230	1	4882	2	Y	167	165	0			8
							184	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	409	1	8746	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
12	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	343	1	8277	2	Y	34	35	0			1
							1	4	37	9							
01	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	342	1	8574	2	Y	36	36	0			1
							3	4	40	9							
02	8596	X	8034	-0-	-562	-0-	326	1	7674	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
03	9517	X	8466	-0-	-1051	-0-	345	1	8083	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
04	9210	X	8121	-0-	-1089	-0-	363	1	7724	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4258	-0-	-482	-0-	190	1	4068	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	4805	X	4220	-0-	-585	-0-	168	1	4052	2	Y	-0-					-0-
01	4619	X	3478	-0-	-1141	-0-	133	1	3344	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	4060	X	3785	-0-	-275	-0-	154	1	3631	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4071	-0-	-424	-0-	167	1	3903	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	4260	X	3716	-0-	-544	-0-	167	1	3549	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3910	-0-	-950	-0-	173	1	3701	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
12	5022	X	1996	-0-	-3026	-0-	78	1	1897	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
01	5022	X	3526	-0-	-1496	-0-	134	1	3357	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	107	1	2509	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	145	1	3405	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
*04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	135	1	2876	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	494	-0-	-646	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	44	1	1064	2	Y	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	66	1	1646	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	895	2	Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	69	1	1611	2	Y	-0-					-0-
*04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	57	1	1221	2	Y	-0-					-0-

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
11	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	427	1	9121	2	Y	377	380	0			15
							415	9									
12	11160	X	10941	-0-	-219	-0-	416	1	10050	2	Y	431	433	0			13
							1	4	474	9							
01	11160	X	10307	-0-	-853	-0-	378	1	9479	2	Y	406	405	0			14
							3	4	447	9							
02	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	384	1	9037	2	Y	360	357	0			17
							1	4	396	9							
03	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	437	1	10231	2	Y	424	426	0			15
							2	4	466	9							
*04	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	449	1	9550	2	Y	386	383	0			18
							1	4	425	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
11	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	279	1	5952	2	Y	86	85	0			3
							95	9									
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	259	1	6268	2	Y	95	95	0			3
							1	4	105	9							
01	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	255	1	6384	2	Y	96	96	0			3
							2	4	106	9							
02	5908	X	4744	-0-	-1164	-0-	191	1	4484	2	Y	63	63	0			3
							69	9									
03	6634	X	5746	-0-	-888	-0-	232	1	5426	2	Y	79	79	0			3
							1	4	87	9							
04	6540	X	4434	-0-	-2106	-0-	196	1	4173	2	Y	59	59	0			3
							65	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1693	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	77	1	1863	2	Y	-0-					-0-
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	71	1	1787	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	65	1	1527	2	Y	-0-					-0-
03	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	70	1	1643	2	Y	-0-					-0-
*04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

11	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	257	1	5484	2	Y	185	186	0			7
							204	9									
12	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	275	1	6642	2	Y	234	234	0			7
							1	4	257	9							
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	193	1	4836	2	Y	171	172	0			6
							2	4	188	9							
02	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	245	1	5774	2	Y	189	186	0			9
							208	9									
03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	285	1	6672	2	Y	227	228	0			8
							1	4	250	9							
*04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	329	1	7008	2	Y	233	230	0			11
							1	4	256	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004

11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	19	21	0			1
							21	9									
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	23	1	567	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
02	504	N	9	-0-	-495	-0-	9	2			Y	-0-	1	0			-0-
03	620	N	101	-0-	-519	-0-	4	1	94	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	Y	30	29	0			1
							33	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	5640	X	4388	-0-	-1252	-0-	189	1	4048	2	Y	137	137	0			5
							151	9									
12	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	234	1	5646	2	Y	200	199	0			6
							1	4	220	9							
01	5766	X	5448	-0-	-318	-0-	201	1	5049	2	Y	178	178	0			6
							2	4	196	9							
02	5208	X	4799	-0-	-409	-0-	189	1	4449	2	Y	146	145	0			7
							161	9									
03	5859	X	5154	-0-	-705	-0-	204	1	4770	2	Y	163	164	0			6
							1	4	179	9							
04	5670	X	5159	-0-	-511	-0-	224	1	4761	2	Y	158	157	0			7
							174	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

11	750	X	58	-0-	-692	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	71	1	1709	2	Y	-0-					-0-
01	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	54	1	1350	2	Y	-0-					-0-
02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	62	1	1470	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	5468	-0-	2368	2368	224	1	5243	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	3000	N	3687	-0-	687	3055	166	1	3521	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

11	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	229	1	4902	2	Y	125	125	0			5
							138	9									
12	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	202	1	4880	2	Y	130	131	0			4
							1	4	143	9							
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	198	1	4976	2	Y	132	131	0			5
							2	4	145	9							
02	4480	X	4264	-0-	-216	-0-	169	1	3987	2	Y	98	98	0			5
							108	9									
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	201	1	4701	2	Y	120	121	0			4
							1	4	132	9							
04	4800	X	3649	-0-	-1151	-0-	160	1	3395	2	Y	85	85	0			4
							94	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

11	16350	X	14558	-0-	-1792	-0-	637	1	13606	2	Y	286	290	0			11
							315	9									
12	16585	X	15721	-0-	-864	-0-	611	1	14753	2	Y	323	324	0			10
							2	4	355	9							
01	15996	X	13757	-0-	-2239	-0-	516	1	12926	2	Y	283	283	0			10
							4	4	311	9							
02	13860	X	10570	-0-	-3290	-0-	422	1	9926	2	Y	201	202	0			9
							1	4	221	9							
03	15345	X	12644	-0-	-2701	-0-	507	1	11859	2	Y	251	251	0			9
							2	4	276	9							
*04	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	687	1	14615	2	Y	301	296	0			14
							1	4	331	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	3090	X	2438	-0-	-652	-0-	107	1	2285	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
12	3193	X	2418	-0-	-775	-0-	94	1	2278	2	Y	42	43	0			1
							46	9									
01	3410	X	2263	-0-	-1147	-0-	85	1	2133	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
02	2856	X	2584	-0-	-272	-0-	103	1	2434	2	Y	43	42	0			2
							47	9									
03	3162	X	2752	-0-	-410	-0-	111	1	2587	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
04	2430	X	2349	-0-	-81	-0-	104	1	2202	2	Y	39	39	0			2
							43	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
11	11760	X	11558	-0-	-202	-0-	506	1	10812	2	Y	218	220	0			9
							240	9									
12	12613	X	12613	-0-	-0-	-0-	490	1	11850	2	Y	247	248	0			8
							1	4	272	9							
01	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	487	1	12216	2	Y	255	254	0			9
							4	4	281	9							
02	12514	X	12514	-0-	-0-	-0-	500	1	11762	2	Y	228	226	0			11
							1	4	251	9							
03	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	555	1	12991	2	Y	262	263	0			10
							3	4	288	9							
*04	13094	X	13094	-0-	-0-	-0-	576	1	12253	2	Y	240	239	0			11
							1	4	264	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
11	9750	X	9229	-0-	-521	-0-	408	1	8711	2	Y	100	102	0			4
							110	9									
12	10075	X	9962	-0-	-113	-0-	391	1	9447	2	Y	112	113	0			3
							1	4	123	9							
01	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	384	1	9619	2	Y	115	114	0			4
							3	4	127	9							
02	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	351	1	8258	2	Y	91	91	0			4
							1	4	100	9							
03	9331	X	7991	-0-	-1340	-0-	323	1	7570	2	Y	87	88	0			3
							2	4	96	9							
*04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	423	1	9000	2	Y	101	99	0			5
							1	4	111	9							

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
11	5730	X	4081	-0-	-1649	-0-	178	1	3809	2	Y	85	86	0			3
							94	9									
12	5921	X	3823	-0-	-2098	-0-	148	1	3583	2	Y	84	84	0			3
							92	9									
01	6014	X	3729	-0-	-2285	-0-	140	1	3499	2	Y	81	81	0			3
							1	4	89	9							
02	5432	X	4569	-0-	-863	-0-	182	1	4286	2	Y	92	91	0			4
							101	9									
03	6014	X	5336	-0-	-678	-0-	214	1	4998	2	Y	112	112	0			4
							1	4	123	9							
*04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	183	1	3893	2	Y	85	85	0			4
							94	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	6030	X	5152	-0-	-878	-0-	227	1	4849	2	Y	69	71	0			3
							76	9									
12	6231	X	6069	-0-	-162	-0-	237	1	5737	2	Y	85	85	0			3
							1	4	94	9							
01	6045	X	5702	-0-	-343	-0-	215	1	5397	2	Y	80	80	0			3
							2	4	88	9							
02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	206	1	4858	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	222	1	5186	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
*04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	228	1	4853	2	Y	67	67	0			3
							74	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6060	-0-	-1110	-0-	266	1	5684	2	Y	100	103	0			4
							110	9									
12	7409	X	6851	-0-	-558	-0-	267	1	6453	2	Y	118	118	0			4
							1	4	130	9							
01	7409	X	6523	-0-	-886	-0-	245	1	6153	2	Y	112	112	0			4
							2	4	123	9							
02	5936	X	5702	-0-	-234	-0-	228	1	5374	2	Y	91	91	0			4
							100	9									
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	276	1	6467	2	Y	114	114	0			4
							1	4	125	9							
04	6360	X	6358	-0-	-2	-0-	280	1	5965	2	Y	103	102	0			5
							113	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	269	1	5744	2	Y	59	60	0			2
							65	9									
12	6479	X	6201	-0-	-278	-0-	244	1	5886	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
01	6479	X	5317	-0-	-1162	-0-	202	1	5054	2	Y	54	54	0			2
							2	4	59	9							
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	228	1	5355	2	Y	53	53	0			2
							58	9									
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	264	1	6179	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
*04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	266	1	5647	2	Y	58	57	0			3
							64	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	375	1	8019	2	Y	696	688	0			28
							766	9									
12	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	361	1	8716	2	Y	785	789	0			24
							1	4	864	9							
01	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	344	1	8622	2	Y	776	773	0			27
							3	4	854	9							
02	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	311	1	7322	2	Y	611	610	0			28
							1	4	672	9							
03	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	344	1	8056	2	Y	703	705	0			26
							2	4	773	9							
*04	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	319	1	6793	2	Y	575	574	0			27
							1	4	633	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	9215	-0-	-1285	-0-	406	1	8669	2	Y	127	129	0			5
							140	9									
12	10633	X	9689	-0-	-944	-0-	379	1	9156	2	Y	139	140	0			4
							1	4	153	9							
01	10137	X	9427	-0-	-710	-0-	356	1	8918	2	Y	136	135	0			5
							3	4	150	9							
02	8680	X	8404	-0-	-276	-0-	337	1	7943	2	Y	112	112	0			5
							1	4	123	9							
03	9610	X	9216	-0-	-394	-0-	372	1	8700	2	Y	129	129	0			5
							2	4	142	9							
04	9300	X	8724	-0-	-576	-0-	386	1	8208	2	Y	117	117	0			5
							1	4	129	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
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	173	1	3701	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	4681	X	3976	-0-	-705	-0-	158	1	3818	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	3600	-0-	-1081	-0-	138	1	3461	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	4228	X	3560	-0-	-668	-0-	145	1	3415	2	Y	-0-					-0-
03	3999	X	1832	-0-	-2167	-0-	75	1	1757	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	1104	-0-	-2766	-0-	50	1	1054	2	Y	-0-					-0-

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
11	16080	X	12691	-0-	-3389	-0-	557	1	11902	2	Y	211	208	0			8
							232	9									
12	15748	X	13522	-0-	-2226	-0-	527	1	12735	2	Y	235	236	0			7
							1	4	259	9							
01	14694	X	11900	-0-	-2794	-0-	448	1	11220	2	Y	207	207	0			7
							4	4	228	9							
02	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	495	1	11662	2	Y	199	197	0			9
							1	4	219	9							
03	13516	X	12566	-0-	-950	-0-	505	1	11827	2	Y	211	212	0			8
							2	4	232	9							
*04	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	602	1	12814	2	Y	222	220	0			10
							1	4	244	9							

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
11	7170	X	6463	-0-	-707	-0-	284	1	6067	2	Y	102	108	0			4
							112	9									
12	7285	X	6846	-0-	-439	-0-	267	1	6454	2	Y	113	114	0			3
							1	4	124	9							
01	7037	X	6892	-0-	-145	-0-	260	1	6505	2	Y	114	113	0			4
							2	4	125	9							
02	6356	X	6263	-0-	-93	-0-	251	1	5907	2	Y	95	95	0			4
							105	9									
03	6944	X	6810	-0-	-134	-0-	274	1	6415	2	Y	109	109	0			4
							1	4	120	9							
04	6660	X	6560	-0-	-100	-0-	290	1	6158	2	Y	102	101	0			5
							112	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	4380	X	3198	-0-	-1182	-0-	138	1	2948	2	Y	102	104	0			4
							112	9									
12	4526	X	3040	-0-	-1486	-0-	116	1	2813	2	Y	101	102	0			3
							111	9									
01	3937	X	3413	-0-	-524	-0-	126	1	3161	2	Y	114	113	0			4
							1	4	125	9							
02	3556	X	3333	-0-	-223	-0-	131	1	3089	2	Y	103	102	0			5
							113	9									
03	3937	X	3087	-0-	-850	-0-	122	1	2854	2	Y	100	101	0			4
							1	4	110	9							
04	3300	X	3052	-0-	-248	-0-	132	1	2815	2	Y	95	95	0			4
							105	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4520	-0-	-880	-0-	196	1	4192	2	Y	120	122	0			5
							132	9									
12	5177	X	4707	-0-	-470	-0-	181	1	4382	2	Y	131	132	0			4
							144	9									
01	5177	X	4780	-0-	-397	-0-	178	1	4455	2	Y	133	132	0			5
							1	4	146	9							
02	4452	X	4267	-0-	-185	-0-	169	1	3977	2	Y	110	110	0			5
							121	9									
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	198	1	4644	2	Y	134	134	0			5
							1	4	147	9							
04	4620	X	3765	-0-	-855	-0-	164	1	3493	2	Y	98	98	0			5
							108	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	181	-0-	-563	-0-	7	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	287	-0-	-457	-0-	11	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	229	-0-	-723	-0-	9	1	220	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7854 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	520	1	11120	2	Y	248	246	0			10
							273	9									
12	11439	X	6792	-0-	-4647	-0-	260	1	6288	2	Y	221	224	0			7
							1	4	243	9							
01	11439	X	5500	-0-	-5939	-0-	203	1	5099	2	Y	178	179	0			6
							2	4	196	9							
02	7784	X	5639	-0-	-2145	-0-	222	1	5230	2	Y	170	168	0			8
							187	9									
03	8618	X	6253	-0-	-2365	-0-	247	1	5789	2	Y	196	197	0			7
							1	4	216	9							
04	8340	X	6443	-0-	-1897	-0-	280	1	5947	2	Y	196	194	0			9
							216	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	12690	X	12502	-0-	-188	-0-	533	1	11395	2	Y	522	508	0			21
							574	9									
12	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	509	1	12294	2	Y	585	588	0			18
							1	4	644	9							
01	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	467	1	11696	2	Y	557	555	0			20
							4	4	613	9							
02	11676	X	11264	-0-	-412	-0-	439	1	10323	2	Y	455	454	0			21
							1	4	501	9							
03	13454	X	12320	-0-	-1134	-0-	481	1	11266	2	Y	519	521	0			19
							2	4	571	9							
04	13020	X	11484	-0-	-1536	-0-	492	1	10475	2	Y	469	466	0			22
							1	4	516	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
11	11880	X	9526	-0-	-2354	-0-	419	1	8949	2	Y	144	146	0			6
							158	9									
12	11904	X	6922	-0-	-4982	-0-	270	1	6532	2	Y	108	111	0			3
							1	4	119	9							
01	30861	X	30861	-0-	-0-	-0-	1171	1	29351	2	Y	300	292	0			11
							9	4	330	9							
02	20355	X	20355	-0-	-0-	-0-	822	1	19336	2	Y	178	181	0			8
							1	4	196	9							
03	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	758	1	17749	2	Y	171	173	0			6
							4	4	188	9							
*04	14952	X	14952	-0-	-0-	-0-	665	1	14140	2	Y	133	133	0			6
							1	4	146	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	7261	-0-	-2249	-0-	310	1	6623	2	Y	298	298	0			12
							328	9									
12	9455	X	8451	-0-	-1004	-0-	320	1	7734	2	Y	360	361	0			11
							1	4	396	9							
01	9455	X	7865	-0-	-1590	-0-	287	1	7206	2	Y	336	335	0			12
							2	4	370	9							
02	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	314	1	7397	2	Y	319	316	0			15
							1	4	351	9							
03	8463	X	8118	-0-	-345	-0-	317	1	7430	2	Y	335	338	0			12
							2	4	369	9							
04	8190	X	7590	-0-	-600	-0-	326	1	6929	2	Y	304	302	0			14
							1	4	334	9							

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
11	3150	X	2801	-0-	-349	-0-	118	1	2528	2	Y	141	138	0			6
							155	9									
12	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	112	1	2718	2	Y	157	158	0			5
							173	9									
01	2883	X	2841	-0-	-42	-0-	103	1	2574	2	Y	148	148	0			5
							1	4	163	9							
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	105	1	2472	2	Y	132	131	0			6
							145	9									
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	125	1	2936	2	Y	164	164	0			6
							1	4	180	9							
*04	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	122	1	2597	2	Y	142	141	0			7
							156	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	272	1	5810	2	Y	172	165	0			7
							189	9									
12	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	277	1	6699	2	Y	205	206	0			6
							1	4	226	9							
01	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	258	1	6477	2	Y	199	198	0			7
							2	4	219	9							
02	5600	X	4232	-0-	-1368	-0-	167	1	3942	2	Y	112	114	0			5
							123	9									
03	6200	X	4945	-0-	-1255	-0-	196	1	4597	2	Y	137	137	0			5
							1	4	151	9							
04	6000	X	4971	-0-	-1029	-0-	217	1	4608	2	Y	133	132	0			6
							146	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
11	4320	X	3875	-0-	-445	-0-	173	1	3702	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4134	-0-	-113	-0-	164	1	3970	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3972	-0-	-244	-0-	152	1	3819	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	146	1	3444	2	Y	-0-					-0-
03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	156	1	3641	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	160	1	3395	2	Y	-0-					-0-

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
11	5550	X	4280	-0-	-1270	-0-	190	1	4061	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
12	5735	X	4358	-0-	-1377	-0-	172	1	4155	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
01	4991	X	3992	-0-	-999	-0-	152	1	3810	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	156	1	3681	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	4247	X	3644	-0-	-603	-0-	148	1	3470	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
04	4110	X	4004	-0-	-106	-0-	179	1	3799	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	427	1	9123	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
12	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	402	1	9705	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
01	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	375	1	9397	2	Y	30	30	0			1
							3	4	33	9							
02	8932	X	8695	-0-	-237	-0-	353	1	8315	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
03	10137	X	9435	-0-	-702	-0-	385	1	9017	2	Y	28	28	0			1
							2	4	31	9							
04	9810	X	8750	-0-	-1060	-0-	392	1	8329	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							

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. 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
11	12030	X	8623	-0-	-3407	-0-	377	1	8051	2	Y	177	175	0			7
							195	9									
12	74303	X	74303	-0-	-0-	-0-	2883	1	69654	2	Y	1599	1556	0			50
							7	4	1759	9							
01	56292	X	56292	-0-	-0-	-0-	2108	1	52833	2	Y	1213	1220	0			43
							17	4	1334	9							
02	43602	X	43602	-0-	-0-	-0-	1738	1	40905	2	Y	869	872	0			40
							3	4	956	9							
03	74307	X	55833	-0-	-18474	-0-	2235	1	52309	2	Y	1162	1160	0			42
							11	4	1278	9							
04	71910	X	35893	-0-	-36017	-0-	1576	1	33516	2	Y	725	733	0			34
							3	4	798	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	6090	X	5541	-0-	-549	-0-	244	1	5212	2	Y	77	80	0			3
							85	9									
12	6293	X	6133	-0-	-160	-0-	240	1	5793	2	Y	90	90	0			3
							1	4	99	9							
01	6293	X	5763	-0-	-530	-0-	217	1	5452	2	Y	84	84	0			3
							2	4	92	9							
02	5964	X	5284	-0-	-680	-0-	212	1	4994	2	Y	71	71	0			3
							78	9									
03	6293	X	5530	-0-	-763	-0-	223	1	5219	2	Y	79	79	0			3
							1	4	87	9							
04	5940	X	4726	-0-	-1214	-0-	209	1	4445	2	Y	65	65	0			3
							72	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	5940	X	5174	-0-	-766	-0-	230	1	4910	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
12	5983	X	5534	-0-	-449	-0-	218	1	5276	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
01	5983	X	5301	-0-	-682	-0-	202	1	5061	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
02	5012	X	4737	-0-	-275	-0-	192	1	4515	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
03	5549	X	5377	-0-	-172	-0-	219	1	5121	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
04	5370	X	5103	-0-	-267	-0-	226	1	4814	2	Y	57	55	0			3
							63	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	118	1	2526	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	119	1	2866	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2082	-0-	-429	-0-	80	1	2001	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	94	1	2205	2	Y	-0-					-0-
03	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	124	1	2902	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	104	1	2215	2	Y	-0-					-0-

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
11	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	655	1	14001	2	Y	179	185	0			7
							197	9									
12	15934	X	15629	-0-	-305	-0-	612	1	14799	2	Y	196	197	0			6
							2	4	216	9							
01	16089	X	14977	-0-	-1112	-0-	566	1	14199	2	Y	188	187	0			7
							5	4	207	9							
02	14532	X	13021	-0-	-1511	-0-	524	1	12330	2	Y	151	151	0			7
							1	4	166	9							
03	16089	X	13843	-0-	-2246	-0-	560	1	13095	2	Y	168	169	0			6
							3	4	185	9							
04	15120	X	12725	-0-	-2395	-0-	564	1	11996	2	Y	149	148	0			7
							1	4	164	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	12872	-0-	-58	-0-	564	1	12042	2	Y	242	242	0			10
							266	9									
12	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	579	1	13988	2	Y	292	293	0			9
							1	4	321	9							
01	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	705	1	17680	2	Y	369	365	0			13
							6	4	406	9							
02	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	616	1	14505	2	Y	281	281	0			13
							1	4	309	9							
03	13641	X	13641	-0-	-0-	-0-	547	1	12806	2	Y	259	263	0			9
							3	4	285	9							
*04	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	536	1	11393	2	Y	224	223	0			10
							1	4	246	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	6581	-0-	-1819	-0-	289	1	6172	2	Y	109	112	0			4
							120	9									
12	8463	X	7032	-0-	-1431	-0-	274	1	6629	2	Y	116	116	0			4
							1	4	128	9							
01	7905	X	7113	-0-	-792	-0-	268	1	6715	2	Y	116	116	0			4
							2	4	128	9							
02	6188	X	6027	-0-	-161	-0-	242	1	5684	2	Y	92	92	0			4
							101	9									
03	6851	X	6516	-0-	-335	-0-	262	1	6139	2	Y	104	104	0			4
							1	4	114	9							
04	6630	X	6105	-0-	-525	-0-	270	1	5733	2	Y	93	93	0			4
							102	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	469	1	10013	2	Y	119	119	0			5
							131	9									
12	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	419	1	10123	2	Y	127	128	0			4
							1	4	140	9							
01	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	378	1	9484	2	Y	119	119	0			4
							3	4	131	9							
02	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	384	1	9039	2	Y	106	105	0			5
							1	4	117	9							
03	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	411	1	9618	2	Y	117	118	0			4
							2	4	129	9							
*04	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	433	1	9219	2	Y	207	201	0			10
							1	4	228	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2507	-0-	-1513	-0-	110	1	2349	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
12	4154	X	2703	-0-	-1451	-0-	105	1	2543	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
01	4030	X	3498	-0-	-532	-0-	131	1	3296	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
02	3444	X	2943	-0-	-501	-0-	118	1	2770	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
03	3813	X	2884	-0-	-929	-0-	116	1	2710	2	Y	52	52	0			2
							1	4	57	9							
04	3390	X	2567	-0-	-823	-0-	113	1	2406	2	Y	44	44	0			2
							48	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96540	X	54812	-0-	-41728	-0-	1250	1	52747	2	Y	741	780	1			276
							815	9									
12	88660	X	51092	-0-	-37568	-0-	1461	1	48991	2	Y	582	645	1			213
							640	9									
01	74648	X	61172	-0-	-13476	-0-	423	1	60123	2	Y	569	495	1			287
							626	9									
02	55132	X	53664	-0-	-1468	-0-	275	1	52710	2	Y	617	741	1			163
							679	9									
03	60016	X	53055	-0-	-6961	-0-	341	1	52204	2	Y	464	403	1			224
							510	9									
04	59070	X	52931	-0-	-6139	-0-	286	1	52065	2	Y	527	568	1			183
							580	9									

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1316	2	30	9	Y	27					104
12	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	1322	2	22	9	Y	20					124
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1277	2	26	9	Y	24					148
02	1232	N	1133	-0-	-99	-0-	1114	2	19	9	Y	17	13	1			152
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	98	1	1265	2	Y	37	65	1			124
							41	9									
*04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	86	1	1277	2	Y	3					127
							3	9									

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

11	840	N	688	-0-	-152	-0-	684	2	4	9	Y	4					27
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	15	1	729	2	Y	-0-					27
01	806	N	607	-0-	-199	-0-	593	2	14	9	Y	13					40
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	597	2			Y	-0-					40
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	14	1	535	2	Y	-0-					40
04	600	N	333	-0-	-267	-0-	45	1	288	2	Y	-0-					40

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1950	X	1505	-0-	-445	-0-	1480	2	25	9	N	23					115
12	2046	X	1101	-0-	-945	-0-	1054	2	47	9	N	43	140	1			18
01	1829	X	1797	-0-	-32	-0-	1771	2	26	9	N	24					42
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1466	2	22	9	N	20					62
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1152	2	14	9	N	13					75
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1371	2	37	9	N	34					109

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

11	1740	X	1717	-0-	-23	-0-	1658	2	59	9	N	54					199
12	2294	X	1605	-0-	-689	-0-	1548	2	57	9	N	52	234	1			17
01	1953	X	1705	-0-	-248	-0-	1661	2	44	9	N	40					57
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1861	2	58	9	N	53					110
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2666	2	48	9	N	44					154
*04	3000	N	3045	-0-	45	45	2969	2	76	9	N	69	188	1			35

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					6
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					6
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		34	-0-	34	34	6	1	28	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		2	-0-	2	36	2	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					6

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

11	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	345	1	1740	3	Y	26					179
							29	9									
12	2325	N	1705	-0-	-620	-0-	311	1	1381	3	Y	12					191
							13	9									
01	2325	N	1155	-0-	-1170	-0-	267	1	887	3	Y	1					192
							1	9									
02	DLQ G-10		1509	-0-	1509	1509	261	1	1233	3	Y	14					206
							15	9									
03	DLQ G-10		1391	-0-	1391	2900	242	1	1137	3	Y	11					217
							12	9									
04	DLQ G-10		1505	-0-	1505	4405	202	1	1292	3	Y	10					227
							11	9									

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
WEIL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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_____ 02/16/2017 - P/A 02/16/17

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2703	-0-	-1172	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2963	-0-	-1222	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3452	-0-	-733	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2657	-0-	-1303	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

*10	DLQ G-10		491	-0-	491	491	491	2			N	-0-					23
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	491					N	-0-					23
*12	DLQ G-10		397	-0-	397	888	397	2			N	-0-					23
*01	DLQ G-10		585	-0-	585	1473	585	2			N	-0-					23
*02	DLQ G-10		429	-0-	429	1902	429	2			N	-0-					23
*03	DLQ G-10		474	-0-	474	2376	474	2			N	-0-					23
04	DLQ G-10		391	-0-	391	2767	391	2			N	-0-					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

11	T. A.		3170	-0-	3170	3170	268	1	2902	2	N	-0-					-0-
12	T. A.		1696	-0-	1696	4866	268	1	1428	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		352	-0-	352	5218	287	1	65	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5218					N	-0-					-0-
03	T. A.		297	-0-	297	5515	287	1	10	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		268	-0-	268	5783	268	1			N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591

PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	68	1	3277	2	Y	-0-					-0-
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	98	1	3599	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	2941	-0-	-717	-0-	43	1	2898	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2307	-0-	-997	-0-	100	1	2123	2	Y	76	56	1			20
							84	9									
03	3658	X	2851	-0-	-807	-0-	105	1	2679	2	Y	61	53	1			28
							67	9									
04	3570	X	2665	-0-	-905	-0-	90	1	2520	2	Y	50	44	1			34
							55	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	63	0			-0-
04	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

11	3000	N	3562	-0-	562	2105	3562	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3555	-0-	455	2560	3555	2			N	-0-					-0-
01	5918	X	3358	-0-	-2560	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
02	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	2721	2	708	9	N	644	421	0			223
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-	223	0			-0-
*04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1177	2	147	9	N	134	104	0	17	1	41
12	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1206	2	140	9	N	127	139	0			29
01	1674	N	473	-0-	-1201	-0-	418	2	55	9	N	50	64	0			15
02	1232	N	882	-0-	-350	-0-	830	2	52	9	N	47	46	0			16
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	1953	2	153	9	N	139	129	0			26
04	1320	X	764	-0-	-556	-0-	709	2	55	9	N	50	61	0			15

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1680	X	1411	-0-	-269	-0-	29	1	1368	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
12	1736	X	996	-0-	-740	-0-	26	1	958	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
01	1736	X	1442	-0-	-294	-0-	21	1	1402	2	Y	17	14	0			5
							19	9									
02	1428	X	1401	-0-	-27	-0-	62	1	1324	2	Y	14	15	0			4
							15	9									
03	1581	X	1401	-0-	-180	-0-	52	1	1332	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
*04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	51	1	1434	2	Y	17	17	0			4
							19	9									

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016 - W/O TO 04-195542

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

11	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	57 1 686 9		2743	2	Y	-0-					1
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	89 1 447 9		3282	2	Y	-0-					1
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	45 1 271 9		3060	2	Y	-0-					1
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	107 1 242 9		2265	2	Y	624	457	1			168
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	110 1 328 9		2813	2	Y	406	387	1			187
04	3270	X	2250	-0-	-1020	-0-	68 1 130 9		1911	2	Y	246	268	1			165

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

11	2760	X	1738	-0-	-1022	-0-	31 1 415 9		1465	2	Y	220	185	0			102
12	2852	X	1361	-0-	-1491	-0-	27 1 254 9		1006	2	Y	298	350	0			50
01	2852	X	2126	-0-	-726	-0-	25 1 200 9		1686	2	Y	377	349	0			78
02	1792	X	1278	-0-	-514	-0-	46 1 64 9		978	2	Y	231	181	0			128
03	1984	X	1901	-0-	-83	-0-	64 1 24 9		1637	2	Y	182					310
*04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	24 1 130 9		676	2	Y	118	376	0			52

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	39	1	1854	2	Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	28	1	1014	2	Y	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	17	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	23	1	483	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	22	1	558	2	Y	-0-					-0-
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

11	1050	X	994	-0-	-56	-0-	944	2	50	9	N	45	34	0	5	1	161
12	992	X	781	-0-	-211	-0-	746	2	35	9	N	32	39	0			154
01	1116	X	626	-0-	-490	-0-	593	2	33	9	N	30	28	0			156
02	1008	X	531	-0-	-477	-0-	518	2	13	9	N	12	17	0			151
03	1116	X	644	-0-	-472	-0-	644	2			N	-0-	4	0			147
04	990	X	980	-0-	-10	-0-	980	2			N	-0-					147

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	227	0			-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	23565	X	23565	-0-	-0-	-0-	22171	2	1394	9	N	1267	961	0	141	1	391
12	25337	X	25337	-0-	-0-	-0-	23934	2	1403	9	N	1275	1375	0			291
01	23219	X	22894	-0-	-325	-0-	21451	2	1443	9	N	1312	1206	0			397
02	20972	X	19503	-0-	-1469	-0-	18707	2	796	9	N	724	870	0			251
03	23219	X	21089	-0-	-2130	-0-	19851	2	1238	9	N	1125	1163	0			213
04	21840	X	19622	-0-	-2218	-0-	18492	2	1130	9	N	1027	926	0			314

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

11	10890	X	10201	-0-	-689	-0-	194	1	9303	2	Y	640	627	0			179
							704	9									
12	11253	X	6862	-0-	-4391	-0-	167	1	6139	2	Y	505	494	0			190
							556	9									
01	11253	X	9090	-0-	-2163	-0-	121	1	8231	2	Y	671	581	0			280
							738	9									
02	10108	X	8986	-0-	-1122	-0-	373	1	7924	2	Y	626	662	0			244
							689	9									
03	11005	X	9130	-0-	-1875	-0-	316	1	8080	2	Y	667	652	0			259
							734	9									
04	9480	X	8474	-0-	-1006	-0-	266	1	7498	2	Y	645	676	0			228
							710	9									

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	14970	X	11188	-0-	-3782	-0-	213 773	1 9	10202	2	Y	703	690	0			293
12	15469	X	9442	-0-	-6027	-0-	229 765	1 9	8448	2	Y	695	655	0			333
01	15469	X	9404	-0-	-6065	-0-	125 766	1 9	8513	2	Y	696	637	0			392
02	11592	X	10233	-0-	-1359	-0-	427 747	1 9	9059	2	Y	679	709	0			362
03	12307	X	9718	-0-	-2589	-0-	338 736	1 9	8644	2	Y	669	666	0			365
04	11190	X	8472	-0-	-2718	-0-	268 668	1 9	7536	2	Y	607	647	0			325

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	34 1163	1 9	1630	2	Y	1057	1140	1			191
12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	55 853	1 9	2017	2	Y	775	658	1			308
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	24 1241	1 9	1608	2	Y	1128	1133	1			303
02	1988	X	1879	-0-	-109	-0-	69 341	1 9	1469	2	Y	310	516	1			97
03	2201	X	1920	-0-	-281	-0-	68 111	1 9	1741	2	Y	101	138	1			60
04	2820	X	1148	-0-	-1672	-0-	37 61	1 9	1050	2	Y	55	65	1			50

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	9872	2	259	9	N	235	181	0	29	1	72
12	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10344	2	251	9	N	228	248	0			52
01	12617	X	9001	-0-	-3616	-0-	8757	2	244	9	N	222	207	0			67
02	11396	X	7835	-0-	-3561	-0-	7613	2	222	9	N	202	199	0			70
03	12617	X	8593	-0-	-4024	-0-	8129	2	464	9	N	422	412	0			80
04	9930	X	7883	-0-	-2047	-0-	7466	2	417	9	N	379	343	0			116

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2396	-0-	-180	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2635	-0-	-682	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2412	-0-	-528	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	0			-0-
04	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
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	3921	2	231	9	N	210	338	0			170
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4124	2	485	9	N	441	343	0			268
01	6076	X	4357	-0-	-1719	-0-	4013	2	344	9	N	313	171	0			410
02	5488	X	3709	-0-	-1779	-0-	3521	2	188	9	N	171	171	0			410
03	6076	X	4013	-0-	-2063	-0-	3618	2	395	9	N	359	376	0			393
04	4470	X	4038	-0-	-432	-0-	3618	2	420	9	N	382	385	0			390

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					203
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					203
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					203
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					203
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-	203	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	77	1	361	2	N	-0-					253
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	37	1	155	2	N	7					260
							8	9									
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	38	1	118	2	N	20	195	1			85
							22	9									
02	420	N	144	-0-	-276	-0-	34	1	107	2	N	3					88
							3	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	229	2	N	20					108
							22	9									
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	43	1	182	2	N	15					123
							17	9									

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1260	X	1204	-0-	-56	-0-	213	1	991	2	N	-0-					113
12	1302	X	1250	-0-	-52	-0-	239	1	1011	2	N	-0-					113
01	1302	X	1279	-0-	-23	-0-	309	1	970	2	N	-0-					113
02	1148	X	1136	-0-	-12	-0-	272	1	864	2	N	-0-					113
03	1271	X	1262	-0-	-9	-0-	289	1	973	2	N	-0-					113
*04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	235	1	997	2	N	-0-					113

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	738	X	738	-0-	-0-	-0-	125	1	580	2	N	30					285
							33	9									
12	558	X	180	-0-	-378	-0-	32	1	137	2	N	10					295
							11	9									
01	558	X	12	-0-	-546	-0-	1	1	5	2	N	5					300
							6	9									
02	700	X	614	-0-	-86	-0-	129	1	411	2	N	67					367
							74	9									
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					367
04	750	X	498	-0-	-252	-0-	87	1	371	2	N	36					403
							40	9									

HOWELL, N.E. (4100) 43030 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TBC PETROLEUM 840290
BROWN, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 109905 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4105 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					17
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-					17
01	2852	X	2802	-0-	-50	-0-	2802	3			N	-0-					17
02	2576	X	2560	-0-	-16	-0-	2560	3			N	-0-					17
03	2852	X	2626	-0-	-226	-0-	2626	3			N	-0-					17
04	2850	X	2142	-0-	-708	-0-	2142	3			N	-0-					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

11	1620	N	1469	-0-	-151	-0-	1467	3	2	9	N	2					53
12	1457	N	1168	-0-	-289	-0-	1168	3			N	-0-					53
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	3	3	9	N	3					56
02	1372	N	876	-0-	-496	-0-	876	3			N	-0-					56
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	3	3	9	N	3					59
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	3	3	9	N	3					62

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					22
12	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					22
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					22
02	308	N	192	-0-	-116	-0-	192	3			N	-0-					22
03	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					22
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-					22

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

11	2160	X	1546	-0-	-614	-0-	1545	3	1	9	N	1					72
12	2542	X	2488	-0-	-54	-0-	2478	3	10	9	N	9					81
01	2542	X	1754	-0-	-788	-0-	1736	3	18	9	N	16					97
02	2296	X	687	-0-	-1609	-0-	687	3			N	-0-					97
03	2480	X	565	-0-	-1915	-0-	565	3			N	-0-					97
04	2400	X	2047	-0-	-353	-0-	2022	3	25	9	N	23	112	1			8

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

11	2820	X	2578	-0-	-242	-0-	2578	3			Y	-0-					54
12	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	2592	3	1	9	Y	1	39	1			16
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-					16
02	2408	N	2252	-0-	-156	-0-	2252	3			Y	-0-					16
03	2604	N	2263	-0-	-341	-0-	2263	3			Y	-0-					16
04	2460	N	1328	-0-	-1132	-0-	1328	3			Y	-0-					16

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	1555	-0-	-95	-0-	1555	3			N	-0-					26
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					26
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					26
02	1456	N	1166	-0-	-290	-0-	1166	3			N	-0-					26
03	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	1310	3			N	-0-					26
04	1320	N	216	-0-	-1104	-0-	216	3			N	-0-					26

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	2674	-0-	-716	-0-	2649	3	25	9	N	23	76	1			74
12	3503	X	2623	-0-	-880	-0-	2606	3	17	9	N	15					89
01	3441	X	2520	-0-	-921	-0-	2517	3	3	9	N	3					92
02	2884	X	2238	-0-	-646	-0-	2237	3	1	9	N	1					93
03	2821	X	2418	-0-	-403	-0-	2417	3	1	9	N	1					94
04	2490	X	2358	-0-	-132	-0-	2336	3	22	9	N	20					114

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	3216	-0-	-624	-0-	3213	3	3	9	N	3					65
12	3968	X	2869	-0-	-1099	-0-	2856	3	13	9	N	12					77
01	3627	X	2980	-0-	-647	-0-	2980	3			N	-0-					77
02	3164	X	2451	-0-	-713	-0-	2451	3			N	-0-					77
03	3441	X	2767	-0-	-674	-0-	2767	3			N	-0-					77
04	3210	X	2319	-0-	-891	-0-	2308	3	11	9	N	10					87

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	6					78
							7	9									
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	3	1	9	Y	1	53	1			26
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					26
02	168	N	60	-0-	-108	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					26
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-	11	1			15
*04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-	15	1			-0-

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

11	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	74	1	1052	3	Y	2					11
							2	9									
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	83	1	1171	3	Y	-0-	7	1			4
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	Y	-0-					4
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	74	1	1159	3	Y	-0-					4
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	76	1	1253	3	Y	-0-	2	1			2
04	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	59	1	1213	3	Y	-0-	2	1			-0-

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

11	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	728	N	593	-0-	-135	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	390	N	123	-0-	-267	-0-	123	3			N	-0-					7
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					7
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					7
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					7
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					7
04	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	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
11	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1221	3			N	-0-					13
12	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1158	3			N	-0-					13
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					13
02	1148	N	629	-0-	-519	-0-	629	3			N	-0-					13
03	1147	N	290	-0-	-857	-0-	290	3			N	-0-					13
04	900	N	162	-0-	-738	-0-	162	3			N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

11	3090	X	1824	-0-	-1266	-0-	1824	3			N	-0-					32
12	3193	X	1726	-0-	-1467	-0-	1726	3			N	-0-					32
01	3193	X	1686	-0-	-1507	-0-	1686	3			N	-0-					32
02	2800	X	1505	-0-	-1295	-0-	1505	3			N	-0-					32
03	2232	X	1527	-0-	-705	-0-	1527	3			N	-0-					32
04	1650	X	1226	-0-	-424	-0-	1226	3			N	-0-					32

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	422	3	15	9	N	14					44
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					44
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					44
02	420	N	188	-0-	-232	-0-	188	3			N	-0-					44
03	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	3			N	-0-					44
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					44

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					32
04	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

11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					77
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			Y	-0-					77
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					77
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433	3			Y	-0-					77
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					77
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					77

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					63
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1818	3	4	9	N	4					67
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					67
02	1428	N	1344	-0-	-84	-0-	1344	3			N	-0-					67
03	1767	N	1213	-0-	-554	-0-	1212	3	1	9	N	1					68
04	1530	N	751	-0-	-779	-0-	751	3			N	-0-					68

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

11	2280	N	2171	-0-	-109	-0-	2171	3			N	-0-					22
12	2387	N	2196	-0-	-191	-0-	2196	3			N	-0-					22
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					22
02	2016	N	1961	-0-	-55	-0-	1961	3			N	-0-					22
03	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	2050	3			N	-0-					22
04	2130	N	1833	-0-	-297	-0-	1833	3			N	-0-					22

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					68
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1257	3	24	9	N	22					90
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					90
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1138	3	4	9	N	4					94
03	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	1194	3	2	9	N	2					96
04	1260	N	1059	-0-	-201	-0-	1052	3	7	9	N	6					102

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

11	5190	X	4386	-0-	-804	-0-	4380	3	6	9	N	5					102
12	5177	X	4945	-0-	-232	-0-	4921	3	24	9	N	22					124
01	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	4867	3	6	9	N	5					129
02	4620	X	3725	-0-	-895	-0-	3721	3	4	9	N	4					133
03	5115	X	4585	-0-	-530	-0-	4568	3	17	9	N	15					148
04	4800	X	4081	-0-	-719	-0-	4073	3	8	9	N	7					155

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2340	3	7	9	N	6					71
12	2542	N	2416	-0-	-126	-0-	2416	3			N	-0-					71
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					71
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2242	3	8	9	N	7					78
03	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	2263	3	7	9	N	6					84
04	2130	N	1704	-0-	-426	-0-	1704	3			N	-0-					84

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

11	3780	X	3421	-0-	-359	-0-	3418	3	3	9	Y	3					88
12	3844	X	3163	-0-	-681	-0-	3150	3	13	9	Y	12					100
01	3844	X	3543	-0-	-301	-0-	3528	3	15	9	Y	14					114
02	3752	X	3098	-0-	-654	-0-	3096	3	2	9	Y	2					116
03	4154	X	3220	-0-	-934	-0-	3180	3	40	9	Y	36	119	1			33
04	3420	X	2852	-0-	-568	-0-	2840	3	12	9	Y	11					44

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
11	780	N	685	-0-	-95	-0-	45	1	638	3	Y	2					11
							2	9									
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	56	1	786	3	Y	-0-	7	1			4
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	823	3	Y	-0-					4
02	644	N	399	-0-	-245	-0-	24	1	375	3	Y	-0-					4
03	837	N	433	-0-	-404	-0-	25	1	408	3	Y	-0-	2	1			2
04	720	N	442	-0-	-278	-0-	20	1	422	3	Y	-0-	2	1			-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
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	23	1	334	3	Y	2					11
							2	9									
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	25	1	346	3	Y	-0-	8	1			3
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	Y	-0-					3
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	20	1	315	3	Y	-0-					3
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	20	1	325	3	Y	-0-	1	1			2
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	15	1	316	3	Y	-0-	2	1			-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
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	25	1	361	3	Y	2					11
							2	9									
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	26	1	364	3	Y	-0-	7	1			4
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	Y	-0-					4
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	Y	-0-					4
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	22	1	369	3	Y	-0-	2	1			2
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	17	1	356	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	42	1	601	3	Y	2					11
							2	9									
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	45	1	638	3	Y	-0-	7	1			4
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	3	Y	-0-					4
02	616	N	115	-0-	-501	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					4
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	2	1			2
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	28	1	420	3	Y	2					11
							2	9									
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	30	1	456	3	Y	-0-	7	1			4
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	3	Y	-0-					4
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					4
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	27	1	465	3	Y	-0-	2	1			2
04	510	N	469	-0-	-41	-0-	21	1	448	3	Y	-0-	2	1			-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

11	3570	X	2992	-0-	-578	-0-	196 2	1 9	2794	3	Y	2					11
12	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	206 6	1 9	2909	3	Y	5	7	1			9
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	207 6	1 9	3260	3	Y	5					14
02	3052	X	3036	-0-	-16	-0-	182 6	1 9	2848	3	Y	5					19
03	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	172 7	1 9	2852	3	Y	6	8	1			17
04	3360	X	3105	-0-	-255	-0-	143 7	1 9	2955	3	Y	6	17	1			6

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

11	4429	X	2736	-0-	-1693	-0-	180 1	1 9	2555	3	Y	1					10
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	234	1	3299	3	Y	-0-	7	1			3
01	3007	X	1493	-0-	-1514	-0-	89	1	1404	3	Y	-0-					3
02	2716	X	1674	-0-	-1042	-0-	101	1	1573	3	Y	-0-					3
03	3007	X	1886	-0-	-1121	-0-	107	1	1779	3	Y	-0-	1	1			2
*04	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	89	1	1844	3	Y	-0-	2	1			-0-

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					61
12	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					61
03	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					61
04	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

11	810	N	558	-0-	-252	-0-	558	3			N	-0-					74
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					74
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					74
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					74
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					74
04	1710	X	910	-0-	-800	-0-	910	3			N	-0-					74

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4990	-0-	-620	-0-	4973	3	17	9	N	15					175
12	5797	X	4844	-0-	-953	-0-	4834	3	10	9	N	9	65	1			119
01	5735	X	2549	-0-	-3186	-0-	2540	3	9	9	N	8					127
02	5180	X	2500	-0-	-2680	-0-	2500	3			N	-0-					127
03	5425	X	3721	-0-	-1704	-0-	3720	3	1	9	N	1					128
*04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5239	3	6	9	N	5					133

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2220	N	1875	-0-	-345	-0-	123 2	1 9	1750	3	Y	2					11
12	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	130	1	1829	3	Y	-0-	7	1			4
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	125	1	1964	3	Y	-0-					4
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	110	1	1713	3	Y	-0-					4
03	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	105	1	1733	3	Y	-0-	2	1			2
04	2010	N	1797	-0-	-213	-0-	83	1	1714	3	Y	-0-	2	1			-0-

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

11	1710	N	949	-0-	-761	-0-	949	3			N	-0-					90
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					90
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					90
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					90
03	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	1266	3			N	-0-					90
04	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	3			N	-0-					90

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					28
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					28
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					28
02	112	N	33	-0-	-79	-0-	30	3	3	9	N	3					31
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					31

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

11	2340	N	1880	-0-	-460	-0-	1880	3			N	-0-					35
12	2387	N	1913	-0-	-474	-0-	1913	3			N	-0-					35
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3			N	-0-					35
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2019	3	9	9	N	8					43
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2052	3	8	9	N	7					50
04	1980	N	1804	-0-	-176	-0-	1803	3	1	9	N	1					51

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

11	3690	X	3114	-0-	-576	-0-	3114	3			N	-0-					104
12	3503	X	2710	-0-	-793	-0-	2707	3	3	9	N	3					107
01	3503	X	3026	-0-	-477	-0-	3017	3	9	9	N	8					115
02	3164	X	2975	-0-	-189	-0-	2972	3	3	9	N	3					118
03	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	3126	3	10	9	N	9					127
04	3120	X	2329	-0-	-791	-0-	2327	3	2	9	N	2					129

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					46
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					46
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					46
02	364	N	220	-0-	-144	-0-	220	3			Y	-0-					46
03	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	3			Y	-0-					46
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					46

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

11	1650	N	1625	-0-	-25	-0-	1615	3	10	9	Y	9					51
12	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	1668	3			Y	-0-					51
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					51
02	1512	N	1476	-0-	-36	-0-	1476	3			Y	-0-					51
03	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	1513	3			Y	-0-					51
04	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	1365	3			Y	-0-					51

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

11	1350	N	897	-0-	-453	-0-	897	3			N	-0-					21
12	1364	N	1240	-0-	-124	-0-	1240	3			N	-0-					21
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					21
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1054	3	3	9	N	3					24
03	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1077	3	4	9	N	4					28
04	1140	N	472	-0-	-668	-0-	472	3			N	-0-					28

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	281	1	783	2	N	1	11	1			7
							178	3	1	9							
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	264	1	717	2	N	-0-					7
							232	3									
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	252	1	682	2	N	-0-					7
							211	3									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	264	1	636	2	N	8					15
							197	3	9	9							
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	275	1	722	2	N	7					22
							227	3	8	9							
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	274	1	701	2	N	-0-					22
							227	3									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

11	3690	X	3616	-0-	-74	-0-	174	1	3434	3	Y	7	14	1			7
							8	9									
12	3813	X	1801	-0-	-2012	-0-	98	1	1683	3	Y	18	13	1			12
							20	9									
01	4061	X	2593	-0-	-1468	-0-	152	1	2428	3	Y	12	12	1			12
							13	9									
02	3668	X	2105	-0-	-1563	-0-	130	1	1971	3	Y	4	11	1			5
							4	9									
03	3937	X	2596	-0-	-1341	-0-	164	1	2419	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
04	2700	X	2560	-0-	-140	-0-	161	1	2389	3	Y	9	10	1			6
							10	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

11	1800	X	1219	-0-	-581	-0-	59	1	1157	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	1860	X	1351	-0-	-509	-0-	74	1	1269	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
01	1860	X	827	-0-	-1033	-0-	49	1	772	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
02	1484	X	843	-0-	-641	-0-	52	1	790	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	1364	X	1308	-0-	-56	-0-	83	1	1219	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	77	1	1146	3	Y	3	4	1			1
							3	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4622	-0-	-28	-0-	223 8	1 9	4391	3	Y	7	13	1			8
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	266 19	1 9	4569	3	Y	17	13	1			12
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	261 19	1 9	4161	3	Y	17	16	1			13
02	4312	X	3954	-0-	-358	-0-	244 8	1 9	3702	3	Y	7	15	1			5
03	4867	X	4376	-0-	-491	-0-	275 23	1 9	4078	3	Y	21	16	1			10
04	4680	X	4180	-0-	-500	-0-	263 17	1 9	3900	3	Y	15	17	1			8

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	940	-0-	-20	-0-	213 135	1 3	592	2	N	-0-	9	1			8
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	212 186	1 3	575	2	N	-0-					8
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	208 173	1 3	564 1	2 9	N	1					9
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	213 160	1 3	513 7	2 9	N	6					15
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	215 178	1 3	566 7	2 9	N	6					21
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	209 174	1 3	535	2	N	-0-					21

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3270	-0-	3270	5868	740 468	1 3	2058 4	2 9	N	4	28	1			26
12	DLQ G-10		3250	-0-	3250	9118	705 615	1 3	1910 20	2 9	N	18					44
01	12411	X	3293	-0-	-9118	-0-	724 605	1 3	1961 3	2 9	N	3					47
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	725 541	1 3	1747 19	2 9	N	17					64
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	731 603	1 3	1917 19	2 9	N	17					81
04	3270	X	3149	-0-	-121	-0-	715 597	1 3	1837	2	N	-0-					81

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
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	15	1	43	2	N	-0-					-0-
							10	3									
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	19	2	N	-0-					-0-
							7	3									
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
							1	3									
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-					-0-
							13	3									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	N	-0-					-0-
							13	3									
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	42	2	N	-0-					-0-
							14	3									

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	870	-0-	-120	-0-	197	1	549	2	N	-0-	19	1			8
							124	3									
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	284	1	772	2	N	-0-					8
							249	3									
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	295	1	797	2	N	2					10
							246	3	2	9							
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	242	1	583	2	N	13					23
							181	3	14	9							
03	1054	N	684	-0-	-370	-0-	151	1	395	2	N	13					36
							124	3	14	9							
*04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	252	1	649	2	N	-0-					36
							211	3									

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	373	1	1038	2	N	-0-	11	1			13
							236	3									
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	340	1	922	2	N	-0-					13
							298	3									
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	335	1	908	2	N	1					14
							280	3	1	9							
02	1540	N	1365	-0-	-175	-0-	326	1	787	2	N	7					21
							244	3	8	9							
03	1550	N	1353	-0-	-197	-0-	302	1	793	2	N	7					28
							250	3	8	9							
04	1470	N	1240	-0-	-230	-0-	282	1	723	2	N	-0-					28
							235	3									

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	34950		4724	-0-	-30226	58943	4716	2	8	9	N	7					139
12	36115		5032	-0-	-31083	27860	4999	2	33	9	N	30					169
01	32349	R	4489	-0-	-27860	-0-	4469	2	20	9	N	18					187
02	4396	#	3457	-0-	-939	-0-	3446	2	11	9	N	10					197
03	4867	#	3238	-0-	-1629	-0-	3227	2	11	9	N	10					207
04	4710	#	2367	-0-	-2343	-0-	2356	2	11	9	N	10					217

HUERFANO (LOBO 1) 43260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAREDO TOWNSITE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164794 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6287 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5076 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		5944	-0-	5944 B	12164	5865	2	79	9	N	72					239
12	16470	X	4306	-0-	-12164 B	-0-	4262	2	44	9	N	40					279
01	6231	X	2668	-0-	-3563 B	-0-	2668	2			N	-0-					279
02	5628	X	2649	-0-	-2979 B	-0-	2618	2	31	9	N	28					307
03	6231	X	2900	-0-	-3331 B	-0-	2854	2	46	9	N	42	170	1			179
04	5010	X	882	-0-	-4128 B	-0-	882	2			N	-0-					179

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF. 10263 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	921	-0-	-129	-0-	103	1	818	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	908	-0-	-270	-0-	97	1	811	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	90	1	910	2	N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	87	1	868	2	N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	99	1	961	2	N	-0-					-0-
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	90	1	858	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
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	24	1	194	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	21	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	29	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	307	2	Y	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	354	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	940	-0-	-260	-0-	105	1	835	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1064	-0-	-83	-0-	114	1	950	2	N	-0-					-0-
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	96	1	971	2	N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	95	1	948	2	N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	106	1	1031	2	N	-0-					-0-
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	103	1	987	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	769	-0-	-131	-0-	86	1	683	2	N	-0-					-0-
12	868	N	782	-0-	-86	-0-	84	1	698	2	N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	83	1	836	2	N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	82	1	823	2	N	-0-					-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	90	1	868	2	N	-0-					-0-
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	94	1	904	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	118	1	942	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	126	1	1052	2	N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	117	1	1179	2	N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	115	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	128	1	1237	2	N	-0-					-0-
*04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	119	1	1143	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1571	-0-	-79	-0-	175	1	1396	2	Y	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	206	1	1718	2	Y	-0-					-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	193	1	1956	2	Y	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	168	1	1685	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1795	-0-	-127	-0-	168	1	1627	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	149	1	1426	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	188	1	762	2	Y	-0-					1
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	177	1	754	2	Y	-0-					1
01	775	N	660	-0-	-115	-0-	132	1	528	2	Y	-0-					1
02	896	N	415	-0-	-481	-0-	93	1	322	2	Y	-0-					1
03	930	N	635	-0-	-295	-0-	133	1	502	2	Y	-0-					1
*04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	151	1	648	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	257	1	1041	2	Y	-0-					1
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	242	1	1034	2	Y	-0-					1
01	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	265	1	1057	2	Y	-0-					1
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	316	1	1096	2	Y	-0-					1
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	308	1	1165	2	Y	-0-					1
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	304	1	1303	2	Y	-0-					1

BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	1203	-0-	-5247	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	736	-0-	-1217	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	532	-0-	-1421	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	765	-0-	-999	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	1059	X	481	-0-	-578	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		323	-0-	323	652	323	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		291	-0-	291	943	291	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		313	-0-	313	1256	313	2			Y	-0-					-0-
02	1577	X	321	-0-	-1256	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
11	840	N	598	-0-	-242	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	707	-0-	-161	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

11	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
12	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3827	-0-	-358	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3619	-0-	-665	-0-	3619	2			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4368	-0-	-375	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	3669	-0-	-981	-0-	3669	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	7569	-0-	4469	4469	7569	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	1821	-0-	-1279	3190	1821	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1585	-0-	-1215	1975	1585	2			Y	-0-					-0-
03	3708	X	1733	-0-	-1975	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	1797	-0-	-1383	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
*04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	639	-0-	-136	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

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-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 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
11	3900	X	3264	-0-	-636	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3247	-0-	-783	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3292	-0-	-738	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3079	-0-	-561	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3243	-0-	-477	-0-	3243	2			Y	-0-					-0-
*04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-

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
11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1054	-0-	-416	-0-	1054	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
11	3810	X	1266	-0-	-2544	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	2280	-0-	-944	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
02	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2633	-0-	-367	-0-	2633	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
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	725	-0-	-31	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	754	-0-	-207	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3420	X	3152	-0-	-268	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
*04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2550	X	2314	-0-	-236	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
12	2139	X	1624	-0-	-515	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1540	-0-	-878	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1900	-0-	-284	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
*04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2		Y	-0-			-0-
12	1581	N	1159	-0-	-422	-0-	1159	2		Y	-0-			-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2		Y	-0-			-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2		Y	-0-			-0-
03	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	1038	2		Y	-0-			-0-
*04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2		Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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
11	3870	X	3525	-0-	-345	-0-	3525	2		Y	-0-			-0-
12	3999	X	3245	-0-	-754	-0-	3245	2		Y	-0-			-0-
01	3999	X	2937	-0-	-1062	-0-	2937	2		Y	-0-			-0-
02	3472	X	2983	-0-	-489	-0-	2983	2		Y	-0-			-0-
03	3844	X	3516	-0-	-328	-0-	3516	2		Y	-0-			-0-
04	3540	X	3224	-0-	-316	-0-	3224	2		Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		Y	-0-			-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-			-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		Y	-0-			-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-			-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		Y	-0-			-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

11	3210	X	2848	-0-	-362	-0-	2848	2		Y	-0-			-0-
12	3317	X	2356	-0-	-961	-0-	2356	2		Y	-0-			-0-
01	3317	X	2276	-0-	-1041	-0-	2276	2		Y	-0-			-0-
02	2772	X	2359	-0-	-413	-0-	2359	2		Y	-0-			-0-
03	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	2956	2		Y	-0-			-0-
04	2850	X	2413	-0-	-437	-0-	2413	2		Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

11	2940	X	2203	-0-	-737	-0-	2203	2		Y	-0-			-0-
12	3038	X	2582	-0-	-456	-0-	2582	2		Y	-0-			-0-
01	3410	X	1879	-0-	-1531	-0-	1879	2		Y	-0-			-0-
02	3080	X	2046	-0-	-1034	-0-	2046	2		Y	-0-			-0-
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2		Y	-0-			-0-
*04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2		Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
12	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
01	1953	X	1606	-0-	-347	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
02	1960	X	1348	-0-	-612	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
03	2170	X	1727	-0-	-443	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	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
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1230	-0-	-86	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1119	-0-	-171	-0-	1119	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2988	N	1880	-0-	-1108	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			Y	-0-					-0-
02	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
03	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
*04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	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
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1411	-0-	-170	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1288	-0-	-212	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	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
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	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
11	1110	N	908	-0-	-202	-0-	908	2			Y	-0-					19
12	1085	N	616	-0-	-469	-0-	616	2			Y	-0-					19
01	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	2			Y	-0-					19
02	840	N	696	-0-	-144	-0-	696	2			Y	-0-					19
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					19
*04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					19

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1607	-0-	-343	-0-	127	1	1480	2	N	-0-					1
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	139	1	1632	2	N	-0-					1
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	125	1	1491	2	N	-0-					1
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	131	1	1596	2	N	-0-	1	0			-0-
03	1767	N	1219	-0-	-548	-0-	85	1	1134	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1370	-0-	-190	-0-	93	1	1277	2	N	-0-					-0-

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
11	1410	N	879	-0-	-531	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
*04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5997	-0-	-813	-0-	476	1	5521	2	N	-0-					2
12	7037	X	6274	-0-	-763	-0-	491	1	5783	2	N	-0-					2
01	7037	X	6681	-0-	-356	-0-	515	1	6166	2	N	-0-					2
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	459	1	5586	2	N	-0-	1	0			1
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	475	1	6340	2	N	-0-					1
*04	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	437	1	6026	2	N	-0-	1	0			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	877	-0-	-323	-0-	70	1	807	2	N	-0-					6
12	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	81	1	951	2	N	-0-					6
01	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	90	1	1076	2	N	-0-					6
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	79	1	961	2	N	-0-	1	0			5
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	96	1	1285	2	N	-0-					5
04	1140	N	993	-0-	-147	-0-	67	1	926	2	N	-0-					5

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1199	-0-	-227	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	986	-0-	-274	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
*04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3660	X	3171	-0-	-489	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	1980	-0-	-1802	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3049	-0-	-733	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2080	-0-	-888	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	2354	-0-	-932	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
*04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

11	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1460	-0-	-276	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1228	-0-	-353	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1280	-0-	-288	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
*04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	1726	-0-	-944	-0-	135	1	1570	2	N	19					21
							21	9									
12	2635	N	1834	-0-	-801	-0-	144	1	1690	2	N	-0-					21
01	2139	N	1678	-0-	-461	-0-	129	1	1549	2	N	-0-					21
02	1624	N	1529	-0-	-95	-0-	116	1	1413	2	N	-0-	1	0			20
03	1829	N	1400	-0-	-429	-0-	98	1	1302	2	N	-0-					20
04	1620	N	1056	-0-	-564	-0-	71	1	984	2	N	1	15	0			6
							1	9									

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4528	-0-	-463	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4935	-0-	-56	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4404	-0-	-608	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4239	-0-	-1310	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4793	-0-	-577	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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
11	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	332	1	3854	2	N	-0-					1
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	294	1	3458	2	N	-0-					1
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	306	1	3666	2	N	-0-					1
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	229	1	2788	2	N	-0-	1	0			-0-
03	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	200	1	2667	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2839	-0-	-131	-0-	192	1	2647	2	N	-0-					-0-

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
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	279	N	53	-0-	-226	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1740	N	775	-0-	-965	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1272	-0-	-1338	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	1439	-0-	-1258	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1834	-0-	-863	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
*03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	1000	-0-	-260	-0-	1000	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2100	-0-	-210 B	-0-	235	1	1865	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2038	-0-	-349 B	-0-	218	1	1820	2	Y	-0-					-0-
01	2843	N	2843	-0-	-0- B	-0-	256	1	2587	2	Y	-0-					-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0- B	-0-	237	1	2378	2	Y	-0-					-0-
03	2845	N	2845	-0-	-0- B	-0-	266	1	2579	2	Y	-0-					-0-
*04	2791	N	2791	-0-	-0- B	-0-	264	1	2527	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
11	1680	N	1558	-0-	-122 B	-0-	174	1	1384	2	Y	-0-			-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	189	1	1582	2	Y	-0-			-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0- B	-0-	173	1	1748	2	Y	-0-			-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0- B	-0-	141	1	1416	2	Y	-0-			-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	174	1	1688	2	Y	-0-			-0-
*04	1755	N	1755	-0-	-0- B	-0-	166	1	1589	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	630	N	577	-0-	-53 B	-0-	64	1	513	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	578	-0-	-73 B	-0-	62	1	516	2	Y	-0-			-0-
01	651	N	538	-0-	-113 B	-0-	48	1	490	2	Y	-0-			-0-
02	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	53	1	527	2	Y	-0-			-0-
03	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	60	1	582	2	Y	-0-			-0-
*04	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	58	1	558	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5130	-0-	-750	B	-0-	5130	2			Y	-0-					-0-
12	6076	X	4309	-0-	-1767	B	-0-	4309	2			Y	-0-					-0-
01	6273	X	6273	-0-	-0-	B	-0-	6273	2			Y	-0-					-0-
02	5376	X	5004	-0-	-372	B	-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
03	5952	X	4764	-0-	-1188	B	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
*04	5451	X	5451	-0-	-0-	B	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	B	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	397	-0-	-161	B	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	B	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	391	-0-	-136	B	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	B	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3457	-0-	-113	B	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3115	-0-	-481	B	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3375	-0-	-221	B	-0-	3375	2			Y	-0-					-0-
02	3277	X	3277	-0-	-0-	B	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3557	-0-	-8	B	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
*04	3564	X	3564	-0-	-0-	B	-0-	3564	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	B	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	907	-0-	-53	B	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	B	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	782	-0-	-210	B	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	804	-0-	-36	B	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	762	-0-	-168	B	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
*04	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	270	N	267	-0-	-3	B	-230	267	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	239	-0-	-102	B	-230	239	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	250	-0-	-60	B	-230	250	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	214	-0-	-38	B	-230	214	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	146	-0-	-102	B	-230	146	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	B	-230	214	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		4803	-0-	4803	B	10606	4803	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		4241	-0-	4241	B	14847	4241	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		3529	-0-	3529	B	18376	3529	2			Y	-0-					-0-
02	23559	X	5183	-0-	-18376	B	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
03	5797	X	5258	-0-	-539	B	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		5053	-0-	5053	B	5053	5053	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

11	2400	N	2647	-0-	247	B	-8763	2647	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2443	-0-	-37	B	-8763	2443	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2743	-0-	263	B	-8500	2743	2			Y	-0-					-0-
02	2240	N	2313	-0-	73	B	-8427	2313	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2817	-0-	368	B	-8059	2817	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2564	-0-	-76	B	-8059	2564	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5693	X	5693	-0-	-0-	B	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
12	5766	X	4692	-0-	-1074	B	-0-	4692	2			Y	-0-					-0-
01	5766	X	4664	-0-	-1102	B	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
02	5264	X	4434	-0-	-830	B	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5000	-0-	-828	B	-0-	5000	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5057	-0-	-343	B	-0-	5057	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

11	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	968	-0-	-117	B	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	583	-0-	-595	B	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	792	-0-	-188	B	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	388	-0-	-573	B	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	248	-0-	-322	B	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

11	2640	X	2395	-0-	-245	B	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
12	2728	X	2256	-0-	-472	B	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
01	2728	X	2715	-0-	-13	B	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
02	2505	X	2505	-0-	-0-	B	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
03	2767	X	2767	-0-	-0-	B	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2558	-0-	-82	B	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1579			N	-0-			-0-

I. Y. GARCIA (FRIO) 44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13261 - 13332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	386	-0-	-64	-0-	89	1	275	3	N	20					145
							22	9									
12	403	X	276	-0-	-127	-0-	89	1	166	3	N	19					164
							21	9									
01	403	X	254	-0-	-149	-0-	54	1	170	3	N	27	161	1			30
							30	9									
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					30
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					30
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					30

I. Y. GARCIA (M-30) 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 217343 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12856 - 12971

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			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

11	2580	X	1816	-0-	-764	-0-	272	1	1283	3	N	237	181	1	2	8	301
							261	9									
12	2666	X	1628	-0-	-1038	-0-	259	1	1151	3	N	198	178	1	1	8	320
							218	9									
01	2480	X	1925	-0-	-555	-0-	294	1	1301	3	N	300	187	1			433
							330	9									
02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	336	1	1455	3	N	157	365	1			225
							173	9									
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	434	1	1410	3	N	180	175	1	1	8	229
							198	9									
*04	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	469	1	1276	3	N	246	174	1			301
							271	9									

STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 270616 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412

11	4050	X	3332	-0-	-718	-0-	582	1	2748	3	N	2	12	1			6
							2	9									
12	4030	X	3098	-0-	-932	-0-	569	1	2525	3	N	4	3	1			7
							4	9									
01	3999	X	2826	-0-	-1173	-0-	520	1	2298	3	N	7	4	1			10
							8	9									
02	3528	X	2122	-0-	-1406	-0-	397	1	1723	3	N	2	8	1			4
							2	9									
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	1052	1	3419	3	N	2	3	1			3
							2	9									
*04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	936	1	2544	3	N	11	3	1	4	8	7
							12	9									

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 275554 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12150 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	215	1	1016	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1186	-0-	-178	-0-	218	1	968	3	N	-0-					-0-
01	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	228	1	1007	3	N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	238	1	1031	3	N	-0-					-0-
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	347	1	1129	3	N	13					13
							14	9									
*04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	392	1	1066	3	N	-0-	10	1			3

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	4710	X	4290	-0-	-420	-0-	4180	2	110	9	Y	100					193
12	4867	X	4410	-0-	-457	-0-	4294	2	116	9	Y	105					298
01	4774	X	4291	-0-	-483	-0-	4174	2	117	9	Y	106	181	1			223
02	4144	X	3812	-0-	-332	-0-	3704	2	108	9	Y	98	183	1			138
03	4495	X	4027	-0-	-468	-0-	3915	2	112	9	Y	102					240
04	4290	X	3600	-0-	-690	-0-	3493	2	107	9	Y	97	184	1			153

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

	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
11	74520	#	67227	-0-	-7293	-0-	2391 1997	1 9	62839	2	N	1815	1932	1			46
12	77004	#	66212	-0-	-10792	-0-	2079 1837	1 9	62296	2	N	1670	1518	1			198
01	76105	#	65470	-0-	-10635	-0-	2131 1879	1 9	61460	2	N	1708	1689	1			217
02	65828	#	57838	-0-	-7990	-0-	2177 1706	1 9	53955	2	N	1551	1653	1			115
03	72509	#	62529	-0-	-9980	-0-	2742 1647	1 9	58140	2	N	1497	1500	1			112
04	67230	#	61201	-0-	-6029	-0-	1730 1758	1 9	57713	2	N	1598	1614	1			96

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

	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
11	4950	X	4397	-0-	-553	-0-	57	1	4340	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4812	-0-	-210	-0-	42	1	4770	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	4833	-0-	-189	-0-	65	1	4768	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	270	1	4266	2	N	-0-					-0-
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	318	1	4762	2	N	-0-					-0-
*04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	306	1	4452	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 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
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	65	1	4926	2	N	-0-					-0-
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	35	1	3978	2	N	-0-					-0-
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	65	1	4761	2	N	-0-					-0-
02	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	157	1	2489	2	N	-0-					-0-
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	145	1	2165	2	N	-0-					-0-
*04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	277	1	4031	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 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
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	2	N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 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
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	2	1	182	2	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	2	1	181	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	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 #: 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
11	6300	X	5836	-0-	-464	-0-	76	1	5760	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	5315	-0-	-513	-0-	47	1	5268	2	N	-0-			-0-
01	5890	X	3810	-0-	-2080	-0-	51	1	3759	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	3549	-0-	-1911	-0-	211	1	3338	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	4572	-0-	-1473	-0-	286	1	4286	2	N	-0-			-0-
04	5850	X	5149	-0-	-701	-0-	331	1	4818	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
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	16	1	1211	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	949	-0-	-198	-0-	8	1	941	2	N	-0-			-0-
01	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	15	1	1116	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	66	1	1048	2	N	-0-			-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	82	1	1224	2	N	-0-			-0-
*04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	81	1	1182	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
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	18	1	1340	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	12	1	1321	2	N	-0-			-0-
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	14	1	1029	2	N	-0-			-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	993	2	N	-0-			-0-
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	71	1	1063	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	996	-0-	-24	-0-	64	1	932	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	14	1	1059	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	10	1	1089	2	N	-0-			-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	16	1	1171	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	959	-0-	-49	-0-	57	1	902	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	891	-0-	-194	-0-	56	1	835	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	66	1	955	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	57	1	4310	2	N	-0-			-0-
12	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	35	1	3984	2	N	-0-			-0-
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	47	1	3452	2	N	-0-			-0-
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	222	1	3507	2	N	-0-			-0-
03	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	187	1	2802	2	N	-0-			-0-
*04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	228	1	3329	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	690	N	367	-0-	-323	-0-	5	1	362	2	N	-0-			-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	4	1	413	2	N	-0-			-0-
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	5	1	369	2	N	-0-			-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	17	1	271	2	N	-0-			-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	22	1	326	2	N	-0-			-0-
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	63	1	911	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 #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	2	1	156	2	N	-0-			-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	1	1	137	2	N	-0-			-0-
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	2	1	136	2	N	-0-			-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	7	1	115	2	N	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-			-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	167	1	1537	2	N	-0-			-0-
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	173	1	1706	2	N	-0-			-0-
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	178	1	1656	2	N	-0-			-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	169	1	1578	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	149	1	1700	2	N	-0-			-0-
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	147	1	1696	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	213	1	1958	2	N	-0-			-0-
12	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	211	1	2083	2	N	-0-			-0-
01	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	236	1	2190	2	N	-0-			-0-
02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	221	1	2069	2	N	-0-			-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	198	1	2252	2	N	-0-			-0-
*04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	191	1	2201	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2241	-0-	-609	-0-	220	1	2021	2	N	-0-			-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	280	1	2761	2	N	-0-			-0-
01	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	282	1	2618	2	N	-0-			-0-
02	2352	X	1989	-0-	-363	-0-	192	1	1797	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2351	-0-	-594	-0-	190	1	2161	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2363	-0-	-487	-0-	188	1	2175	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	139	1	1278	2	Y	-0-			-0-
12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	108	1	1062	2	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	124	1	1154	2	Y	-0-			-0-
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	115	1	1073	2	Y	-0-			-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	97	1	1105	2	Y	-0-			-0-
04	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	98	1	1131	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 #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	360	N	323	-0-	-37	-0-	4	1	319	2	N	-0-			-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	3	1	320	2	N	-0-			-0-
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	4	1	310	2	N	-0-			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	N	-0-			-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	28	1	2132	2	N	-0-			-0-
12	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	22	1	2513	2	N	-0-			-0-
01	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	36	1	2648	2	N	-0-			-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	131	1	2077	2	N	-0-			-0-
03	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	183	1	2735	2	N	-0-			-0-
*04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	172	1	2503	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	34	1	2608	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	1635	-0-	-783	-0-	14	1	1621	2	N	-0-			-0-
01	2418	N	1433	-0-	-985	-0-	19	1	1414	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	1222	-0-	-962	-0-	73	1	1149	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1147	-0-	-496	-0-	72	1	1075	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	89	1	1291	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

11	8370	X	7322	-0-	-1048	-0-	95	1	7227	2	N	-0-			-0-
12	8587	X	7714	-0-	-873	-0-	68	1	7646	2	N	-0-			-0-
01	8587	X	7710	-0-	-877	-0-	104	1	7606	2	N	-0-			-0-
02	7756	X	6989	-0-	-767	-0-	415	1	6574	2	N	-0-			-0-
03	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	488	1	7309	2	N	-0-			-0-
*04	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	501	1	7302	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

11	750	N	685	-0-	-65	-0-	9	1	676	2	N	-0-			-0-
12	775	N	605	-0-	-170	-0-	5	1	600	2	N	-0-			-0-
01	713	N	655	-0-	-58	-0-	9	1	646	2	N	-0-			-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	637	2	N	-0-			-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	50	1	752	2	N	-0-			-0-
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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 #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	6	1	458	2	N	-0-					-0-
12	620	N	369	-0-	-251	-0-	3	1	366	2	N	-0-					-0-
01	713	N	468	-0-	-245	-0-	6	1	462	2	N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	428	2	N	-0-					-0-
04	450	N	417	-0-	-33	-0-	27	1	390	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	383	-0-	-877	-0-	5	1	378	2	N	-0-					-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	3	1	376	2	N	-0-					-0-
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	5	1	377	2	N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	20	1	313	2	N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	591	-0-	-39	-0-	8	1	583	2	N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	5	1	605	2	N	-0-					-0-
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	8	1	564	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	39	1	587	2	N	-0-					-0-
*04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	38	1	549	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
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	4	1	283	2	N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	2	1	259	2	N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	4	1	272	2	N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	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
11	4500	X	3950	-0-	-550	-0-	388	1	3562	2	Y	-0-					-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	484	1	4774	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	1769	-0-	-2881	-0-	172	1	1597	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	1459	-0-	-2741	-0-	141	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	1510	-0-	-3140	-0-	122	1	1388	2	Y	-0-					-0-
04	5100	X	892	-0-	-4208	-0-	71	1	821	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
11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	39	1	2977	2	N	-0-					-0-
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	28	1	3130	2	N	-0-					-0-
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	40	1	2932	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1448	-0-	-232	-0-	86	1	1362	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	630	-0-	-1230	-0-	39	1	591	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1629	-0-	-171	-0-	105	1	1524	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
11	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	43	1	3259	2	N	-0-					-0-
12	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	32	1	3560	2	N	-0-					-0-
01	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	53	1	3897	2	N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	232	1	3668	2	N	-0-					-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	261	1	3910	2	N	-0-					-0-
*04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	269	1	3917	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	77	1	5886	2	N	-0-					-0-
12	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	52	1	5854	2	N	-0-					-0-
01	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	83	1	6061	2	N	-0-					-0-
02	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	360	1	5692	2	N	-0-					-0-
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	411	1	6150	2	N	-0-					-0-
*04	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	369	1	5376	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	29	1	2244	2	N	-0-					-0-
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	19	1	2128	2	N	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	28	1	2052	2	N	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	127	1	2004	2	N	-0-					-0-
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	181	1	2712	2	N	-0-					-0-
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	119	1	1734	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	3	1	224	2	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	2	N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	N	-0-					-0-
02	224	N	108	-0-	-116	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	18	1	1338	2	N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	9	1	1049	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	17	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	81	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	81	1	1214	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	903	-0-	-297	-0-	58	1	845	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	13	1	1011	2	N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	10	1	1114	2	N	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	18	1	1312	2	N	-0-					-0-
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	79	1	1253	2	N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1363	2	N	-0-					-0-
*04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	92	1	1336	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
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	64	1	4868	2	N	-0-			-0-
12	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	44	1	4944	2	N	-0-			-0-
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	67	1	4883	2	N	-0-			-0-
02	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	281	1	4452	2	N	-0-			-0-
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	326	1	4877	2	N	-0-			-0-
*04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	325	1	4743	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

11	450	N	446	-0-	-4	-0-	6	1	440	2	N	-0-			-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	4	1	409	2	N	-0-			-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	6	1	437	2	N	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	N	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	N	-0-			-0-
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	5	1	373	2	N	-0-			-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	3	1	357	2	N	-0-			-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	5	1	353	2	N	-0-			-0-
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	19	1	305	2	N	-0-			-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	22	1	328	2	N	-0-			-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	21	1	306	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

11	3660	X	3424	-0-	-236	-0-	44	1	3380	2	N	-0-			-0-
12	3782	X	3188	-0-	-594	-0-	28	1	3160	2	N	-0-			-0-
01	3782	X	3414	-0-	-368	-0-	46	1	3368	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2807	-0-	-385	-0-	167	1	2640	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3316	-0-	-218	-0-	208	1	3108	2	N	-0-			-0-
*04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	221	1	3227	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

11	240	N	222	-0-	-18	-0-	3	1	219	2	N	-0-			-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	2	1	219	2	N	-0-			-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	3	1	200	2	N	-0-			-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-			-0-
03	217	N	82	-0-	-135	-0-	5	1	77	2	N	-0-			-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	13	1	194	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

11	1650	N	877	-0-	-773	-0-	11	1	866	2	N	-0-			-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	12	1	1331	2	N	-0-			-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	19	1	1387	2	N	-0-			-0-
02	812	N	641	-0-	-171	-0-	38	1	603	2	N	-0-			-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	106	1	1587	2	N	-0-			-0-
*04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	97	1	1414	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	17	1	1280	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	11	1	1206	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1150	-0-	-121	-0-	16	1	1134	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1048	-0-	-156	-0-	62	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	73	1	1092	2	N	-0-					-0-
*04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	76	1	1114	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	66	1	5003	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	5063	-0-	-2253	-0-	44	1	5019	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	4823	-0-	-2493	-0-	65	1	4758	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4736	-0-	-640	-0-	281	1	4455	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5098	-0-	-265	-0-	319	1	4779	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4855	-0-	-215	-0-	312	1	4543	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

11	6960	X	5139	-0-	-1821	-0-	67	1	5072	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5619	-0-	-1015	-0-	49	1	5570	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6224	-0-	-410	-0-	84	1	6140	2	N	-0-					-0-
02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	360	1	5704	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5497	-0-	-331	-0-	344	1	5153	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	2616	-0-	-3414	-0-	168	1	2448	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

11	2910	X	2729	-0-	-181	-0-	35	1	2694	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2477	-0-	-530	-0-	22	1	2455	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2569	-0-	-438	-0-	35	1	2534	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2461	-0-	-87	-0-	146	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2366	-0-	-455	-0-	148	1	2218	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2496	-0-	-234	-0-	160	1	2336	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 #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540	N	531	-0-	-9	-0-	7	1	524	2	N	-0-			-0-
12	527	N	493	-0-	-34	-0-	4	1	489	2	N	-0-			-0-
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	7	1	516	2	N	-0-			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	-0-			-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	N	-0-			-0-
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	34	1	501	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	360	N	329	-0-	-31	-0-	4	1	325	2	N	-0-			-0-
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	3	1	293	2	N	-0-			-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	2	N	-0-			-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	N	-0-			-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	N	-0-			-0-
*04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	N	-0-			-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

11	1770	N	1495	-0-	-275	-0-	19	1	1476	2	N	-0-			-0-
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	14	1	1556	2	N	-0-			-0-
01	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	21	1	1516	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1345	-0-	-55	-0-	80	1	1265	2	N	-0-			-0-
03	1581	N	1286	-0-	-295	-0-	81	1	1205	2	N	-0-			-0-
*04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	114	1	1660	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	603	1	5538	2	N	-0-			-0-
12	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	715	1	7057	2	N	-0-			-0-
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	746	1	6934	2	N	-0-			-0-
02	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	722	1	6753	2	N	-0-			-0-
03	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	617	1	7020	2	N	-0-			-0-
*04	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	592	1	6839	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

11	900	N	760	-0-	-140	-0-	75	1	685	2	N	-0-			-0-
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	83	1	824	2	N	-0-			-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	91	1	848	2	N	-0-			-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	71	1	665	2	N	-0-			-0-
03	899	N	794	-0-	-105	-0-	64	1	730	2	N	-0-			-0-
04	900	N	786	-0-	-114	-0-	63	1	723	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

11	360	N	328	-0-	-32	-0-	4	1	324	2	N	-0-			-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	3	1	327	2	N	-0-			-0-
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	4	1	324	2	N	-0-			-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	18	1	289	2	N	-0-			-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	21	1	311	2	N	-0-			-0-
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECON, J. W. WELL #: 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
11	1590	N	1333	-0-	-257	-0-	17	1	1316	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	12	1	1377	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	19	1	1384	2	N	-0-			-0-
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	79	1	1245	2	N	-0-			-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	91	1	1357	2	N	-0-			-0-
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	89	1	1295	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
11	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	28	1	2107	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	22	1	2520	2	N	-0-			-0-
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	35	1	2537	2	N	-0-			-0-
02	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	144	1	2279	2	N	-0-			-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	166	1	2485	2	N	-0-			-0-
*04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	160	1	2331	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
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	4	1	314	2	N	-0-			-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	3	1	285	2	N	-0-			-0-
01	310	N	307	-0-	-3	-0-	4	1	303	2	N	-0-			-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-			-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	N	-0-			-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	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
11	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	137	1	10433	2	N	-0-			-0-
12	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	80	1	9082	2	N	-0-			-0-
01	9269	X	9020	-0-	-249	-0-	122	1	8898	2	N	-0-			-0-
02	9856	X	9301	-0-	-555	-0-	553	1	8748	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10440	-0-	-472	-0-	654	1	9786	2	N	-0-			-0-
*04	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	708	1	10316	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
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	21	1	1591	2	N	-0-			-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	14	1	1617	2	N	-0-			-0-
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	19	1	1372	2	N	-0-			-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	105	1	1665	2	N	-0-			-0-
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	149	1	2231	2	N	-0-			-0-
*04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	163	1	2376	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3281	-0-	-259	-0-	42	1	3239	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3410	-0-	-248	-0-	30	1	3380	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3406	-0-	-252	-0-	46	1	3360	2	N	-0-			-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	191	1	3027	2	N	-0-			-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	223	1	3337	2	N	-0-			-0-
*04	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	218	1	3171	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
11	2250	N	1923	-0-	-327	-0-	170	1	1753	2	N	-0-			-0-
12	2325	N	1818	-0-	-507	-0-	176	1	1642	2	N	-0-			-0-
01	2294	N	1779	-0-	-515	-0-	160	1	1619	2	N	-0-			-0-
02	1792	N	1592	-0-	-200	-0-	146	1	1446	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	179	1	1553	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1669	-0-	-41	-0-	179	1	1490	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	128	1	1317	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	130	1	1216	2	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	125	1	1263	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1269	-0-	-75	-0-	116	1	1153	2	Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	141	1	1216	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1296	-0-	-54	-0-	139	1	1157	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
11	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	17	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	12	1	1319	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	18	1	1285	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1221	-0-	-11	-0-	73	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	108	1	1618	2	N	-0-					-0-
*04	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	189	1	2748	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
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	22	1	1700	2	N	-0-					-0-
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	19	1	2117	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1411	-0-	-449	-0-	19	1	1392	2	N	-0-					-0-
02	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	97	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1596	-0-	-543	-0-	100	1	1496	2	N	-0-					-0-
*04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	115	1	1675	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
11	990	N	968	-0-	-22	-0-	13	1	955	2	N	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	8	1	879	2	N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	13	1	957	2	N	-0-					-0-
02	896	N	832	-0-	-64	-0-	49	1	783	2	N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	59	1	859	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
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	26	1	1967	2	N	-0-					-0-
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	10	1	1122	2	N	-0-					-0-
01	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	27	1	1962	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1004	-0-	-844	-0-	60	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	787	-0-	-360	-0-	49	1	738	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	865	-0-	-1055	-0-	56	1	809	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4809	-0-	-261	-0-	62	1	4747	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4314	-0-	-832	-0-	38	1	4276	2	N	-0-					-0-
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	70	1	5109	2	N	-0-					-0-
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	284	1	4500	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4761	-0-	-199	-0-	298	1	4463	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	995	-0-	-3595	-0-	64	1	931	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	14	1	1083	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	962	-0-	-216	-0-	8	1	954	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	14	1	1027	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	60	1	947	2	N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	69	1	1029	2	N	-0-					-0-
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	72	1	1054	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	48	1	3629	2	N	-0-					-0-
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	34	1	3798	2	N	-0-					-0-
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	58	1	4249	2	N	-0-					-0-
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	238	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	265	1	3965	2	N	-0-					-0-
*04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	263	1	3831	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
11	1290	N	1189	-0-	-101	-0-	105	1	1084	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	112	1	1044	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	103	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1008	-0-	-112	-0-	92	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	116	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	123	1	1026	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	36	1	2778	2	N	-0-					-0-
12	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	25	1	2866	2	N	-0-					-0-
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	36	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3319	-0-	519	519	197	1	3122	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5159	-0-	2059	2578	323	1	4836	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2885	-0-	-115	2463	185	1	2700	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	8	1	636	2	N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	5	1	546	2	N	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	8	1	566	2	N	-0-					-0-
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	32	1	506	2	N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	N	-0-					-0-
*04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	49	1	709	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	12	1	952	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	991	-0-	-32	-0-	9	1	982	2	N	-0-					-0-
01	992	N	988	-0-	-4	-0-	13	1	975	2	N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	66	1	993	2	N	-0-					-0-
*04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	66	1	966	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1965	-0-	-195	-0-	25	1	1940	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	18	1	1979	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	26	1	1924	2	N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	115	1	1825	2	N	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	132	1	1981	2	N	-0-					-0-
*04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	132	1	1917	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	92	2	N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	35	1	2700	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	1849	-0-	-972	-0-	16	1	1833	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2364	-0-	-457	-0-	32	1	2332	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2021	-0-	-527	-0-	120	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2591	-0-	-230	-0-	162	1	2429	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	154	1	2241	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 #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	25	1	1913	2	N	-0-			-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	18	1	2018	2	N	-0-			-0-
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	26	1	1926	2	N	-0-			-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	117	1	1851	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1992	-0-	-54	-0-	125	1	1867	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1671	-0-	-219	-0-	107	1	1564	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2448	-0-	-72	-0-	32	1	2416	2	N	-0-			-0-
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	23	1	2637	2	N	-0-			-0-
01	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	36	1	2636	2	N	-0-			-0-
02	2296	N	2286	-0-	-10	-0-	136	1	2150	2	N	-0-			-0-
03	2666	N	2380	-0-	-286	-0-	149	1	2231	2	N	-0-			-0-
*04	2580	N	2377	-0-	-203	-0-	153	1	2224	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2070	-0-	-90	-0-	27	1	2043	2	N	-0-			-0-
12	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	18	1	1981	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	27	1	1957	2	N	-0-			-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	125	1	1978	2	N	-0-			-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	148	1	2210	2	N	-0-			-0-
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	135	1	1971	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1166	-0-	-394	-0-	15	1	1151	2	N	-0-			-0-
12	1519	N	1018	-0-	-501	-0-	9	1	1009	2	N	-0-			-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	22	1	1613	2	N	-0-			-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	83	1	1319	2	N	-0-			-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	93	1	1391	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	87	1	1267	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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 #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	7	1	557	2	N	-0-					-0-
12	620	N	589	-0-	-31	-0-	5	1	584	2	N	-0-					-0-
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	8	1	550	2	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33	1	518	2	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	2	N	-0-					-0-
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	36	1	2746	2	N	-0-					-0-
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	25	1	2816	2	N	-0-					-0-
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	38	1	2780	2	N	-0-					-0-
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	161	1	2554	2	N	-0-					-0-
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	190	1	2842	2	N	-0-					-0-
*04	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	188	1	2738	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	145	-0-	-365	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	460	2	N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	7	1	537	2	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	N	-0-					-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-
04	540	N	367	-0-	-173	-0-	24	1	343	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 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
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	10	1	794	2	N	-0-					-0-
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	7	1	786	2	N	-0-					-0-
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	11	1	771	2	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	45	1	720	2	N	-0-					-0-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	50	1	754	2	N	-0-					-0-
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	51	1	742	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	78	1	5921	2	N	-0-					-0-
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	50	1	5646	2	N	-0-					-0-
01	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	71	1	5182	2	N	-0-					-0-
02	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	341	1	5401	2	N	-0-					-0-
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	427	1	6388	2	N	-0-					-0-
*04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	484	1	7046	2	N	-0-					-0-

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
11	4950	X	4629	-0-	-321	-0-	60	1	4569	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4612	-0-	-224	-0-	41	1	4571	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4582	-0-	-254	-0-	62	1	4520	2	N	-0-					-0-
02	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	262	1	4147	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4683	-0-	-122	-0-	293	1	4390	2	N	-0-					-0-
*04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	297	1	4327	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
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	30	1	2282	2	N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	16	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	35	1	2564	2	N	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	143	1	2262	2	N	-0-					-0-
03	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	159	1	2376	2	N	-0-					-0-
*04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	152	1	2214	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 #: 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
11	2310	N	2019	-0-	-291	-0-	26	1	1993	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	17	1	1922	2	N	-0-			-0-
01	1953	N	1943	-0-	-10	-0-	26	1	1917	2	N	-0-			-0-
02	1876	N	1863	-0-	-13	-0-	111	1	1752	2	N	-0-			-0-
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	129	1	1929	2	N	-0-			-0-
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	132	1	1926	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
11	1320	N	1097	-0-	-223	-0-	14	1	1083	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	528	-0-	-526	-0-	5	1	523	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	145	1	2296	2	N	-0-			-0-
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	172	1	2569	2	N	-0-			-0-
*04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	175	1	2546	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
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	251	2	N	-0-			-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	N	-0-			-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	3	1	201	2	N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-			-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-			-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	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
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	N	-0-			-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	1	1	115	2	N	-0-			-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	1	1	100	2	N	-0-			-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-			-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-			-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	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
11	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	39	1	2944	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2789	-0-	-528	-0-	24	1	2765	2	N	-0-			-0-
01	3317	X	2590	-0-	-727	-0-	35	1	2555	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2411	-0-	-445	-0-	143	1	2268	2	N	-0-			-0-
03	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	197	1	2953	2	N	-0-			-0-
*04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	199	1	2899	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	15	1	1111	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	9	1	1021	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	14	1	1027	2	N	-0-			-0-
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	63	1	995	2	N	-0-			-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	75	1	1120	2	N	-0-			-0-
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	73	1	1061	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
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	6	1	446	2	N	-0-			-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	4	1	451	2	N	-0-			-0-
01	465	N	442	-0-	-23	-0-	6	1	436	2	N	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	N	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	N	-0-			-0-
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	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 #: 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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	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

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

11	1140	N	937	-0-	-203	-0-	12	1	925	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	9	1	1008	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	915	-0-	-170	-0-	12	1	903	2	N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	53	1	833	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-	62	1	925	2	N	-0-					-0-
04	900	N	897	-0-	-3	-0-	58	1	839	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	214	1	3587	2	N	-0-					-0-
							813	3									
12	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	214	1	3132	2	N	-0-					-0-
							1009	3									
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	212	1	3401	2	N	-0-					-0-
							1049	3									
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	195	1	3018	2	N	-0-					-0-
							933	3									
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	223	1	3314	2	N	-0-					-0-
							1042	3									
04	4470	X	4466	-0-	-4	-0-	226	1	3200	2	N	-0-					-0-
							1040	3									

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

11	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	402	1	6748	2	N	-0-					-0-
							1530	3									
12	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	426	1	6216	2	N	-0-					-0-
							2002	3									
01	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	401	1	6415	2	N	-0-					-0-
							1976	3									
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	341	1	5301	2	N	-0-					-0-
							1636	3									
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	384	1	5721	2	N	-0-					-0-
							1793	3									
*04	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	380	1	5373	2	N	-0-					-0-
							1739	3									

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	83	1	1388	2	N	-0-			-0-
							315	3							
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	84	1	1227	2	N	-0-			-0-
							396	3							
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	88	1	1399	2	N	-0-			-0-
							432	3							
02	1680	N	1655	-0-	-25	-0-	76	1	1204	2	N	-0-			-0-
							375	3							
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	84	1	1269	2	N	-0-			-0-
							399	3							
04	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	87	1	1232	2	N	-0-			-0-
							400	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
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	900	2	N	-0-			-0-
							206	3							
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	756	2	N	-0-			-0-
							242	3							
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	N	-0-			-0-
							153	3							
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	-0-			-0-
							162	3							
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	N	-0-			-0-
							232	3							
*04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	N	-0-			-0-
							184	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
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	388	1	4872	2	N	-0-			-0-
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	349	1	5176	2	N	-0-			-0-
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	345	1	4978	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	378	1	4662	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	372	1	5270	2	N	-0-			-0-
*04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	360	1	4954	2	N	-0-			-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	328	-0-	-92	-0-	13	1	255	2	N	-0-			-0-
							60	3							
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-			-0-
							71	3							
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	15	1	238	2	N	-0-			-0-
							74	3							
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-			-0-
							100	3							
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	N	-0-			-0-
							105	3							
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	17	1	232	2	N	-0-			-0-
							75	3							

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	325	1	5490	2	N	-0-					-0-
							1243	3									
12	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	344	1	5006	2	N	-0-					-0-
							1611	3									
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	320	1	5115	2	N	-0-					-0-
							1576	3									
02	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	296	1	4592	2	N	-0-					-0-
							1419	3									
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	324	1	4846	2	N	-0-					-0-
							1519	3									
*04	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	322	1	4547	2	N	-0-					-0-
							1475	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
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	188	1	3149	2	N	-0-					-0-
							712	3									
12	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	198	1	2897	2	N	-0-					-0-
							933	3									
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	188	1	2972	2	N	-0-					-0-
							914	3									
02	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	167	1	2607	2	N	-0-					-0-
							809	3									
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	192	1	2839	2	N	-0-					-0-
							889	3									
*04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	190	1	2695	2	N	-0-					-0-
							874	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	124	1	1555	2	N	-0-					-0-
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	111	1	1652	2	N	-0-					-0-
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	110	1	1587	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1478	-0-	-6	-0-	111	1	1367	2	N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	119	1	1677	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	94	1	1297	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	6	1	69	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	5910	X	545	-0-	-5365	-0-	26	1	424	2	N	-0-					-0-
							95	3									
12	6107	X	3152	-0-	-2955	-0-	155	1	2266	2	N	-0-					-0-
							731	3									
01	6107	X	4270	-0-	-1837	-0-	195	1	3115	2	N	-0-					-0-
							960	3									
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	209	1	3244	2	N	-0-					-0-
							1005	3									
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	238	1	3539	2	N	-0-					-0-
							1115	3									
*04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	253	1	3585	2	N	-0-					-0-
							1164	3									

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4499	-0-	-541	-0-	332	1	4167	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5080	-0-	-128	-0-	321	1	4759	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4806	-0-	-402	-0-	312	1	4494	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4349	-0-	-327	-0-	326	1	4023	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4896	-0-	-219	-0-	323	1	4573	2	N	-0-					-0-
*04	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	329	1	4523	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
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	48	1	610	2	N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	N	-0-					-0-
01	496	N	419	-0-	-77	-0-	27	1	392	2	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	2	N	-0-					-0-
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	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
11	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	143	1	1795	2	N	-0-					-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	107	1	1583	2	N	-0-					-0-
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	122	1	1766	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1651	-0-	-169	-0-	124	1	1527	2	N	-0-					-0-
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	114	1	1619	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1723	-0-	-107	-0-	117	1	1606	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
11	3930	X	3313	-0-	-617	-0-	153 585	1 3	2575	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3196	-0-	-865	-0-	159 739	1 3	2298	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3361	-0-	-700	-0-	153 756	1 3	2452	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3061	-0-	-551	-0-	144 690	1 3	2227	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3511	-0-	-426	-0-	172 797	1 3	2542	2	N	-0-					-0-
*04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	177 813	1 3	2505	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

11	1980	X	1336	-0-	-644	-0-	98	1	1238	2	N	-0-					-0-
12	2046	X	1359	-0-	-687	-0-	86	1	1273	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1876	-0-	-46	-0-	122	1	1754	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1408	-0-	-328	-0-	106	1	1302	2	N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	118	1	1666	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	116	1	1596	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

11	1860	X	1517	-0-	-343	-0-	112	1	1405	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	1402	-0-	-520	-0-	89	1	1313	2	N	-0-					-0-
01	1767	X	1307	-0-	-460	-0-	85	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1428	X	1228	-0-	-200	-0-	92	1	1136	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	1164	-0-	-417	-0-	77	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	79	1	1078	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

11	1320	N	1042	-0-	-278	-0-	77	1	965	2	N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	69	1	1017	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	72	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	76	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	79	1	1113	2	N	-0-					-0-
*04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	92	1	1269	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

11	3000	N	3136	-0-	136	136	176	1	2960	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3014	-0-	-86	50	160	1	2854	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3396	-0-	296	346	194	1	3202	2	N	-0-					-0-
02	3100	X	2754	-0-	-346	-0-	160	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2992	-0-	-15	-0-	171	1	2821	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2774	-0-	-136	-0-	161	1	2613	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
11	630	N	615	-0-	-15	-0-	29	1	477	2	N	-0-			-0-
							109	3							
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	-0-			-0-
							138	3							
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	28	1	436	2	N	-0-			-0-
							136	3							
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	26	1	391	2	N	-0-			-0-
							122	3							
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	29	1	420	2	N	-0-			-0-
							134	3							
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	N	-0-			-0-
							137	3							

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

11	1680	N	1257	-0-	-423	-0-	70	1	1187	2	N	-0-			-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	2	N	-0-			-0-
01	1798	N	1478	-0-	-320	-0-	84	1	1394	2	N	-0-			-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	99	1	1602	2	N	-0-			-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	114	1	1874	2	N	-0-			-0-
*04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	118	1	1924	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

11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	541	2	N	-0-			-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	2	N	-0-			-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	34	1	559	2	N	-0-			-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	483	2	N	-0-			-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	2	N	-0-			-0-
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	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

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	N	-0-			-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	N	-0-			-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-			-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	N	-0-			-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	448	2	N	-0-			-0-
*04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	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

11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	142	1	2395	2	N	-0-			-0-
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	134	1	2396	2	N	-0-			-0-
01	2449	N	1607	-0-	-842	-0-	92	1	1515	2	N	-0-			-0-
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	153	1	2485	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	154	1	2543	2	N	-0-			-0-
*04	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	155	1	2518	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	150	1	1887	2	N	-0-					-0-
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	131	1	1941	2	N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	131	1	1886	2	N	-0-					-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	138	1	1704	2	N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	135	1	1906	2	N	-0-					-0-
*04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	140	1	1928	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	37	1	602	2	N	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	687	2	N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	45	1	734	2	N	-0-					-0-
04	420	N	282	-0-	-138	-0-	16	1	266	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

11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	11	1	864	2	N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	2	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	77	-0-	-171	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) //CONT.// 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2684	-0-	-706	-0-	35	1	2649	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2688	-0-	-815	-0-	24	1	2664	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2288	-0-	-1215	-0-	31	1	2257	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	1954	-0-	-1014	-0-	116	1	1838	2	N	-0-					-0-
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	278	1	4162	2	N	-0-					-0-
*04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	222	1	3234	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
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	268	2	N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	2	1	254	2	N	-0-					-0-
01	310	N	245	-0-	-65	-0-	3	1	242	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	N	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

11	1290	N	1048	-0-	-242	-0-	49	1	814	2	N	-0-					-0-
							185	3									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	61	1	880	2	N	-0-					-0-
							283	3									
01	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	50	1	800	2	N	-0-					-0-
							245	3									
02	980	N	879	-0-	-101	-0-	42	1	640	2	N	-0-					-0-
							197	3									
03	1209	N	925	-0-	-284	-0-	45	1	670	2	N	-0-					-0-
							210	3									
04	1050	N	885	-0-	-165	-0-	46	1	633	2	N	-0-					-0-
							206	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1290	X	1029	-0-	-261	-0-	75	1	952	2	Y	2	8	1			54
							2	9									
12	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	119	1	1592	2	Y	4					58
							4	9									
01	1209	N	164	-0-	-1045	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					58
02	980	N	154	-0-	-826	-0-	12	1	142	2	Y	-0-	1	1			57
03	1519	N	164	-0-	-1355	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					57
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	11	1	132	2	Y	-0-	1	1			56

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11291 - 11358

11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	295	1	3749	2	Y	9	22	1			14
							10	9									
12	2201	X	2080	-0-	-121	-0-	145	1	1931	2	Y	4					18
							4	9									
01	2201	X	2140	-0-	-61	-0-	154	1	1979	2	Y	6					24
							7	9									
02	1988	X	1905	-0-	-83	-0-	143	1	1756	2	Y	5	15	1			14
							6	9									
03	2201	X	2096	-0-	-105	-0-	161	1	1929	2	Y	5					19
							6	9									
*04	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	155	1	1941	2	Y	5	11	1			13
							6	9									

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3677	-0-	-313	-0-	268	1 9	3400	2	Y	8	20	1	20
12	4123	X	3478	-0-	-645	-0-	242	1 8 9	3228	2	Y	7			27
01	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	275	1 12 9	3540	2	Y	11			38
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	267	1 11 9	3279	2	Y	10	28	1	20
03	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	293	1 9 9	3500	2	Y	8			28
*04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	269	1 9 9	3366	2	Y	8	18	1	18

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	591	2	Y	1	5	1	19
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	693	2	Y	2			21
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	553	2	Y	1			22
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	41	1 1 9	501	2	Y	1	4	1	19
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	48	1 1 9	577	2	Y	1			20
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	40	1 1 9	497	2	Y	1	5	1	16

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

11	12870	X	9913	-0-	-2957	-0-	9913	2			N	-0-			-0-
12	10850	X	9373	-0-	-1477	-0-	9373	2			N	-0-			-0-
01	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-			-0-
02	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-			-0-
03	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

11	1110	N	935	-0-	-175 B	-0-	68	1 2 9	865	2	Y	2	7	1	19
12	1085	N	1004	-0-	-81 B	-0-	70	1 2 9	932	2	Y	2			21
01	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	61	1 2 9	788	2	Y	2			23
02	940	N	940	-0-	-0- B	-0-	71	1 2 9	867	2	Y	2	7	1	18
03	1309	N	1309	-0-	-0- B	-0-	101	1 3 9	1205	2	Y	3			21
*04	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	82	1 3 9	1028	2	Y	3	11	1	13

J J & J (WILCOX 8800) //CONT.// 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	440	S	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			N	-0-					117
12	372	S	296	-0-	-76 B	-0-	296	3			N	-0-					117
01	310	S	272	-0-	-38 B	-0-	272	3			N	-0-					117
02	420	S	321	-0-	-99 B	-0-	321	3			N	-0-					117
03	310	S	229	-0-	-81 B	-0-	229	3			N	-0-					117
04	270	S	197	-0-	-73 B	-0-	197	2			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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1143	-0-	-207	-0-	83	1	1057	2	Y	3	9	1			16
							3	9									
12	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	82	1	1101	2	Y	2					18
							2	9									
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	101	1	1308	2	Y	4					22
							4	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	93	1	1144	2	Y	3	10	1			15
							3	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	99	1	1184	2	Y	3					18
							3	9									
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	94	1	1177	2	Y	3	10	1			11
							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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	2902	3			N	-0-					63
12	3069	X	2962	-0-	-107	-0-	2962	3			N	-0-					63
01	2976	X	2179	-0-	-797	-0-	2179	3			N	-0-					63
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					63
03	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	2495	3			N	-0-					63
04	2910	X	2336	-0-	-574	-0-	2336	2			N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.M. SALINAS (MIDWAY 6700) 45135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LA ROCA SWD WELL #: 1 RRCID -> 074918 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 1790 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
02	282	N	-0-	-0-	-282	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) //CONT.// 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	235	1	1075	2	N	577	539	1			293
							635	9									
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	236	1	1038	2	N	561	651	1			203
							617	9									
01	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	215	1	981	2	N	434	359	1			278
							477	9									
02	1512	N	1307	-0-	-205	-0-	150	1	684	2	N	430	540	1			168
							473	9									
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	201	1	940	2	N	462	540	1			90
							508	9									
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	222	1	1049	2	N	439	359	1			170
							483	9									

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	146	1	665	2	Y	-0-	11	1			4
12	1085	N	923	-0-	-162	-0-	171	1	752	2	Y	-0-					4
01	1085	N	677	-0-	-408	-0-	122	1	555	2	Y	-0-					4
02	756	N	619	-0-	-137	-0-	111	1	506	2	Y	2					6
							2	9									
03	930	N	723	-0-	-207	-0-	127	1	594	2	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	114	1	538	2	Y	3					3
							3	9									

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

11	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	468	1	2135	2	Y	4					251
							4	9									
12	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	474	1	2084	2	Y	15					266
							17	9									
01	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	409	1	1866	2	Y	2					268
							2	9									
02	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	366	1	1669	2	Y	7					275
							8	9									
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	417	1	1947	2	Y	2	160	1			117
							2	9									
04	2460	X	2435	-0-	-25	-0-	425	1	2006	2	Y	4					121
							4	9									

LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

11	1110	X	1051	-0-	-59	-0-	189	1	862	2	N	-0-					-0-
12	1147	X	970	-0-	-177	-0-	180	1	790	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	820	-0-	-420	-0-	147	1	673	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	782	-0-	-338	-0-	141	1	641	2	N	-0-					-0-
03	1240	X	990	-0-	-250	-0-	175	1	815	2	N	-0-					-0-
04	1050	X	855	-0-	-195	-0-	149	1	706	2	N	-0-					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3076	-0-	76	76	552	1	2521	2	Y	3					6
							3	9									
12	2704	N	2628	-0-	-76	-0-	486	1	2135	2	Y	6					12
							7	9									
01	2914	N	2358	-0-	-556	-0-	424	1	1934	2	Y	-0-					12
02	2632	X	1860	-0-	-772	-0-	333	1	1516	2	Y	10					22
							11	9									
03	2914	X	2835	-0-	-79	-0-	499	1	2329	2	Y	6					28
							7	9									
04	3060	X	2718	-0-	-342	-0-	475	1	2242	2	Y	1					29
							1	9									

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799

11	510	N	471	-0-	-39	-0-	85	1	386	2	Y	-0-					49
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	44	1	195	2	Y	1					50
							1	9									
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	106	1	484	2	Y	-0-					50
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	54	1	244	2	Y	2					52
							2	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	50	1	232	2	Y	-0-					52
04	510	N	379	-0-	-131	-0-	66	1	313	2	Y	-0-					52

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

11	19200	X	12501	-0-	-6699	-0-	2246	1	10255	2	Y	-0-	169	1			353
12	18662	X	12256	-0-	-6406	-0-	2272	1	9984	2	Y	-0-	180	1			173
01	16957	X	14297	-0-	-2660	-0-	2565	1	11702	2	Y	27					200
							30	9									
02	15316	X	14930	-0-	-386	-0-	2678	1	12206	2	Y	42					242
							46	9									
03	16957	X	14796	-0-	-2161	-0-	2599	1	12131	2	Y	60	171	1			131
							66	9									
*04	15516	X	15516	-0-	-0-	-0-	2698	1	12744	2	Y	67					198
							74	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

11	3600	X	2822	-0-	-778	-0-	507	1	2313	2	N	2					221
							2	9									
12	3999	X	2967	-0-	-1032	-0-	550	1	2416	2	N	1					222
							1	9									
01	3999	X	2927	-0-	-1072	-0-	525	1	2395	2	N	6	181	1			47
							7	9									
02	3612	X	2558	-0-	-1054	-0-	459	1	2093	2	N	5					52
							6	9									
03	3906	X	2865	-0-	-1041	-0-	504	1	2354	2	N	6					58
							7	9									
*04	2880	X	2807	-0-	-73	-0-	490	1	2315	2	N	2					60
							2	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	117	1	535	2	Y	1					70
							1	9									
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	89	1	392	2	Y	3					73
							3	9									
01	496	N	241	-0-	-255	-0-	43	1	198	2	Y	-0-					73
02	448	N	205	-0-	-243	-0-	37	1	167	2	Y	1					74
							1	9									
03	496	N	306	-0-	-190	-0-	54	1	252	2	Y	-0-	21	1			53
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	56	1	263	2	Y	1					54
							1	9									

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	126	1	573	2	N	11					64
							12	9									
12	992	N	759	-0-	-233	-0-	139	1	612	2	N	7					71
							8	9									
01	992	N	726	-0-	-266	-0-	130	1	592	2	N	4					75
							4	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	119	1	541	2	N	12					87
							13	9									
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	131	1	612	2	N	2	54	1			35
							2	9									
*04	690	N	502	-0-	-188	-0-	87	1	411	2	N	4					39
							4	9									

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	124	1			15
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

11	210	X	144	-0-	-66	-0-	26	1	118	2	N	-0-					243
12	341	X	149	-0-	-192	-0-	28	1	121	2	N	-0-					243
01	341	X	52	-0-	-289	-0-	9	1	43	2	N	-0-					243
02	308	X	95	-0-	-213	-0-	17	1	78	2	N	-0-					243
03	155	X	134	-0-	-21	-0-	24	1	110	2	N	-0-					243
*04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	27	1	127	2	N	-0-					243

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

11	150	N	144	-0-	-6	-0-	17	1	127	2	N	-0-	55	1			15
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	17	1	131	2	N	-0-					15
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	134	2	N	3					18
							3	9									
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	2					20
							2	9									
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	46	1	338	2	N	5					25
							6	9									
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	15					40
							17	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250	X	1391	-0-	-859	-0-	159	1	1180	2	N	47					210
							52	9									
12	2139	X	1969	-0-	-170	-0-	223	1	1687	2	N	54	182	1			82
							59	9									
01	2139	X	1945	-0-	-194	-0-	223	1	1675	2	N	43					125
							47	9									
02	1932	X	1817	-0-	-115	-0-	205	1	1560	2	N	47					172
							52	9									
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	254	1	1878	2	N	48					220
							53	9									
04	1920	X	1698	-0-	-222	-0-	191	1	1456	2	N	46	179	1			87
							51	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1548	-0-	-912	-0-	178	1	1319	2	N	46					88
							51	9									
12	2387	X	2379	-0-	-8	-0-	268	1	2023	2	N	80					168
							88	9									
01	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	323	1	2422	2	N	59	180	1			47
							65	9									
02	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	266	1	2022	2	N	48					95
							53	9									
03	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	292	1	2163	2	N	47					142
							52	9									
*04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	339	1	2583	2	N	61					203
							67	9									

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	612	-0-	-78	-0-	71	1	526	2	N	14	170	1			43
							15	9									
12	744	X	574	-0-	-170	-0-	66	1	499	2	N	8					51
							9	9									
01	744	X	231	-0-	-513	-0-	27	1	204	2	N	-0-					51
02	672	X	441	-0-	-231	-0-	50	1	376	2	N	14					65
							15	9									
03	620	X	258	-0-	-362	-0-	30	1	219	2	N	8					73
							9	9									
04	600	X	550	-0-	-50	-0-	63	1	479	2	N	7					80
							8	9									

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	27	1	200	2	N	1					233
							1	9									
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	258	2	N	5					238
							6	9									
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	32	1	239	2	N	5	173	1			70
							6	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	224	2	N	2					72
							2	9									
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	33	1	246	2	N	5					77
							6	9									
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	21	1	163	2	N	10					87
							11	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	688	-0-	-212	-0-	80	1	595	2	N	12					47
							13	9									
12	930	X	918	-0-	-12	-0-	106	1	798	2	N	13					60
							14	9									
01	992	X	834	-0-	-158	-0-	97	1	724	2	N	12					72
							13	9									
02	896	X	882	-0-	-14	-0-	102	1	771	2	N	8					80
							9	9									
03	992	X	877	-0-	-115	-0-	103	1	761	2	N	12					92
							13	9									
*04	930	X	930	-0-	-0-	-0-	104	1	795	2	N	28					120
							31	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911	X	911	-0-	-0-	-0-	16	1	858	2	N	34					239
							37	9									
12	837	X	692	-0-	-145	-0-	14	1	655	2	N	21					260
							23	9									
01	705	X	705	-0-	-0-	-0-	15	1	638	2	N	47					307
							52	9									
02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	13	1	552	2	N	53	192	1	1	8	167
							58	9									
03	930	X	202	-0-	-728	-0-	5	1	177	2	N	18					185
							20	9									
04	690	N	460	-0-	-230	-0-	11	1	421	2	N	25					210
							28	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1907	-0-	-103	-0-	35	1	1821	2	N	46	4	8			84
							51	9									
12	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	51	1	2272	2	N	73					157
							80	9									
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	57	1	2383	2	N	50					207
							55	9									
02	1904	X	1892	-0-	-12	-0-	43	1	1847	2	N	2	173	1	1	8	35
							2	9									
03	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	58	1	2054	2	N	-0-					35
04	2400	X	2150	-0-	-250	-0-	52	1	2091	2	N	6	6	8			35
							7	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	X	1085	-0-	-85	-0-	91	1	964	2	N	27	2	8			162
							30	9									
12	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	119	1	1086	2	N	22					184
							24	9									
01	984	X	984	-0-	-0-	-0-	114	1	811	2	N	54	199	1			39
							59	9									
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	104	1	1000	2	N	16					55
							18	9									
03	1116	X	1115	-0-	-1	-0-	82	1	1027	2	N	5					60
							6	9									
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	27	1	1095	2	N	-0-					60

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	374	-0-	-226	-0-	363	2	11	9	N	10					51
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	2	6	9	N	5					56
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	235	2	12	9	N	11					67
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	270	2	3	9	N	3					70
03	527	N	294	-0-	-233	-0-	291	2	3	9	N	3					73
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	252	2	8	9	N	7					80

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	10067	-0-	-1783	-0-	138	1	9764	2	Y	146	148	0			4
							4	4	161	9							
12	12245	X	9656	-0-	-2589	-0-	130	1	9362	2	Y	145	146	0			3
							4	4	160	9							
01	12245	X	9129	-0-	-3116	-0-	125	1	8848	2	Y	139	137	0			5
							3	4	153	9							
02	10332	X	8692	-0-	-1640	-0-	124	1	8437	2	Y	118	120	0			3
							1	4	130	9							
03	10478	X	8681	-0-	-1797	-0-	125	1	8415	2	Y	126	124	0			5
							2	4	139	9							
04	10080	X	8470	-0-	-1610	-0-	122	1	8222	2	Y	113	115	0			3
							2	4	124	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3691	-0-	-959	-0-	51	1	3599	2	Y	35	36	0			1
							2	4	39	9							
12	4588	X	1633	-0-	-2955	-0-	22	1	1592	2	Y	16	17	0			-0-
							1	4	18	9							
01	4495	X	3393	-0-	-1102	-0-	47	1	3306	2	Y	35	34	0			1
							1	4	39	9							
02	3836	X	3691	-0-	-145	-0-	53	1	3600	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
03	3906	X	3896	-0-	-10	-0-	56	1	3798	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
*04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	54	1	3642	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9584	-0-	-646	-0-	127	1	8999	2	Y	413	420	0			11
							4	4	454	9							
12	10571	X	9942	-0-	-629	-0-	130	1	9314	2	Y	449	449	0			11
							4	4	494	9							
01	10385	X	9889	-0-	-496	-0-	130	1	9260	2	Y	451	444	0			18
							3	4	496	9							
02	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	130	1	8852	2	Y	381	389	0			10
							1	4	419	9							
03	9951	X	9722	-0-	-229	-0-	135	1	9123	2	Y	420	415	0			15
							2	4	462	9							
04	9630	X	9336	-0-	-294	-0-	131	1	8788	2	Y	377	381	0			11
							2	4	415	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		4726	-0-	4726	9795	163	1	4525	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
12	T. A.		4794	-0-	4794	14589	163	1	4590	2	Y	35	35	0			1
							2	4	39	9							
01	T. A.		5667	-0-	5667	20256	197	1	5422	2	Y	42	41	0			2
							2	4	46	9							
02	25690	X	5434	-0-	-20256	-0-	196	1	5195	2	Y	37	38	0			1
							2	4	41	9							
03	5084	X	5027	-0-	-57	-0-	190	1	4799	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
04	5490	X	5478	-0-	-12	-0-	197	1	5241	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	118	1	8387	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	96	1	6883	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	88	1	6216	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	102	1	6901	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	103	1	6977	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	111	1	7427	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2398	-0-	-92	-0-	33	1	2320	2	Y	40	41	0			1
							1	4	44	9							
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	33	1	2389	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
01	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	33	1	2315	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	9							
02	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	33	1	2221	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
03	2480	X	2346	-0-	-134	-0-	34	1	2269	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
*04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	35	1	2349	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	184	1	5080	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							
12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	177	1	4995	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	178	1	4905	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	9							
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	164	1	4361	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
03	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	190	1	4809	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
*04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	175	1	4635	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	1033	-0-	-3767	-0-	14	1	1010	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	2728	X	885	-0-	-1843	-0-	12	1	865	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	1240	X	862	-0-	-378	-0-	12	1	842	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	952	X	904	-0-	-48	-0-	13	1	884	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
03	1054	X	845	-0-	-209	-0-	12	1	826	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	1020	X	866	-0-	-154	-0-	13	1	846	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	1289	-0-	-541	-0-	45	1	1240	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	1643	X	1300	-0-	-343	-0-	44	1	1252	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	1643	X	961	-0-	-682	-0-	34	1	924	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	1260	X	1050	-0-	-210	-0-	38	1	1009	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	1395	X	1121	-0-	-274	-0-	43	1	1075	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	1290	X	921	-0-	-369	-0-	33	1	886	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	452	-0-	-88	-0-	6	1	445	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	651	X	640	-0-	-11	-0-	9	1	629	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	651	X	439	-0-	-212	-0-	6	1	432	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	588	X	380	-0-	-208	-0-	5	1	374	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	651	X	539	-0-	-112	-0-	8	1	530	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	630	X	421	-0-	-209	-0-	6	1	414	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	397	1	10986	2	Y	76	76	0		2
							5	4	84	9						
12	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	553	1	15594	2	Y	114	113	0		3
							6	4	125	9						
01	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	595	1	16380	2	Y	122	120	0		5
							6	4	134	9						
02	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	445	1	11822	2	Y	82	85	0		2
							4	4	90	9						
03	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	497	1	12558	2	Y	87	86	0		3
							2	4	96	9						
*04	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	238	1	6322	2	Y	41	43	0		1
							1	4	45	9						

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3065	-0-	-265	-0-	107	1	2948	2	Y	8	8	0		-0-
							1	4	9	9						
12	3441	X	2966	-0-	-475	-0-	101	1	2855	2	Y	8	8	0		-0-
							1	4	9	9						
01	3441	X	2935	-0-	-506	-0-	102	1	2823	2	Y	8	8	0		-0-
							1	4	9	9						
02	3108	X	2609	-0-	-499	-0-	94	1	2506	2	Y	7	7	0		-0-
							1	4	8	9						
03	3441	X	2873	-0-	-568	-0-	109	1	2755	2	Y	7	7	0		-0-
							1	4	8	9						
04	3060	X	2627	-0-	-433	-0-	95	1	2524	2	Y	6	6	0		-0-
							1	4	7	9						

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
11	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	44	1	3115	2	Y	152	155	0		4
							1	4	167	9						
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	43	1	3112	2	Y	160	160	0		4
							1	4	176	9						
01	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	39	1	2778	2	Y	144	142	0		6
							1	4	158	9						
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	44	1	2969	2	Y	136	138	0		4
							150	9								
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	43	1	2897	2	Y	141	140	0		5
							1	4	155	9						
*04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	42	1	2805	2	Y	129	130	0		4
							1	4	142	9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	17036	X	17036	-0-	-0-	-0-	234	1	16605	2	Y	173	176	0		5
							7	4	190	9						
12	17009	X	17009	-0-	-0-	-0-	231	1	16574	2	Y	180	181	0		4
							6	4	198	9						
01	16312	X	16312	-0-	-0-	-0-	224	1	15888	2	Y	176	173	0		7
							6	4	194	9						
02	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	211	1	14315	2	Y	140	143	0		4
							2	4	154	9						
03	15338	X	15338	-0-	-0-	-0-	221	1	14942	2	Y	156	154	0		6
							3	4	172	9						
*04	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	209	1	14028	2	Y	136	138	0		4
							3	4	150	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	X	279	-0-	-111	-0-	4 1 9	1	274	2	Y	1	1	0			-0-
12	403	X	283	-0-	-120	-0-	4 1 9	1	278	2	Y	1	1	0			-0-
01	279	X	160	-0-	-119	-0-	2 1 9	1	157	2	Y	1	1	0			-0-
02	252	X	172	-0-	-80	-0-	2 1 9	1	169	2	Y	1	1	0			-0-
03	279	X	144	-0-	-135	-0-	2 1 9	1	141	2	Y	1	1	0			-0-
04	270	X	139	-0-	-131	-0-	2 1 9	1	136	2	Y	1	1	0			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	42 1 1 4	1	2947 24	2 9	Y	22	22	0			1
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	40 1 1 4	1	2878 24	2 9	Y	22	22	0			1
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	34 1 1 4	1	2437 20	2 9	Y	18	18	0			1
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	32 1 15 9	1	2182	2	Y	14	15	0			-0-
03	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	33 1 19 9	1	2197	2	Y	17	16	0			1
04	2340	N	1437	-0-	-903	-0-	21 1 10 9	1	1406	2	Y	9	10	0			-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12 1 4 9	1	322	2	Y	4	4	0			-0-
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	11 1 4 9	1	312	2	Y	4	4	0			-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14 1 6 9	1	379	2	Y	5	5	0			-0-
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	8 1 3 9	1	224	2	Y	3	3	0			-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	11 1 3 9	1	267	2	Y	3	3	0			-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	13 1 4 9	1	351	2	Y	4	4	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5289	-0-	-51	-0-	72	1	5105	2	Y	100	101	0			3
							2	4	110	9							
12	5828	X	2499	-0-	-3329	-0-	34	1	2410	2	Y	49	51	0			1
							1	4	54	9							
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	82	1	5790	2	Y	120	116	0			5
							2	4	132	9							
02	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	84	1	5704	2	Y	104	106	0			3
							1	4	114	9							
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	88	1	5938	2	Y	115	114	0			4
							1	4	127	9							
04	5820	X	5552	-0-	-268	-0-	80	1	5363	2	Y	98	99	0			3
							1	4	108	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	4440	X	4438	-0-	-2	-0-	155	1	4281	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	158	1	4468	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	4588	X	4541	-0-	-47	-0-	159	1	4380	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	4144	X	3955	-0-	-189	-0-	144	1	3810	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4588	X	4530	-0-	-58	-0-	173	1	4356	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	4440	X	4221	-0-	-219	-0-	153	1	4067	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

11	7590	X	6148	-0-	-1442	-0-	85	1	6043	2	Y	15	16	0			-0-
							3	4	17	9							
12	7440	X	5942	-0-	-1498	-0-	81	1	5841	2	Y	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
01	7223	X	5756	-0-	-1467	-0-	80	1	5655	2	Y	17	16	0			1
							2	4	19	9							
02	6132	X	4973	-0-	-1159	-0-	72	1	4888	2	Y	11	12	0			-0-
							1	4	12	9							
03	6417	X	4911	-0-	-1506	-0-	71	1	4825	2	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
04	6150	X	4701	-0-	-1449	-0-	69	1	4618	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	8419	-0-	-1511	-0-	117	1	8284	2	Y	13	14	0			-0-
							4	4	14	9							
12	10261	X	8448	-0-	-1813	-0-	116	1	8314	2	Y	14	14	0			-0-
							3	4	15	9							
01	9765	X	8172	-0-	-1593	-0-	113	1	8039	2	Y	15	14	0			1
							3	4	17	9							
02	8568	X	7673	-0-	-895	-0-	111	1	7549	2	Y	11	12	0			-0-
							1	4	12	9							
03	8711	X	7780	-0-	-931	-0-	113	1	7653	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
04	8430	X	7375	-0-	-1055	-0-	108	1	7253	2	Y	11	11	0			-0-
							2	4	12	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3075					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 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
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-

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
11	6180	X	2390	-0-	-3790	-0-	82	1	2279	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
12	4681	X	2327	-0-	-2354	-0-	79	1	2219	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
01	3937	X	1908	-0-	-2029	-0-	66	1	1818	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
02	3556	X	1863	-0-	-1693	-0-	67	1	1774	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							
03	2573	X	2076	-0-	-497	-0-	78	1	1975	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
04	2400	X	1700	-0-	-700	-0-	61	1	1622	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	101	1	7138	2	Y	76	77	0			2
							3	4	84	9							
12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	104	1	7430	2	Y	83	83	0			2
							3	4	91	9							
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	101	1	7192	2	Y	81	80	0			3
							3	4	89	9							
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	101	1	6896	2	Y	69	70	0			2
							1	4	76	9							
03	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	105	1	7093	2	Y	75	74	0			3
							1	4	83	9							
*04	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	103	1	6894	2	Y	68	69	0			2
							2	4	75	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	7458	-0-	-1302	-0-	257	1	7110	2	Y	80	82	0			2
							3	4	88	9							
12	9424	X	8041	-0-	-1383	-0-	272	1	7665	2	Y	92	92	0			2
							3	4	101	9							
01	9424	X	7635	-0-	-1789	-0-	264	1	7270	2	Y	89	88	0			3
							3	4	98	9							
02	8512	X	7138	-0-	-1374	-0-	256	1	6793	2	Y	79	80	0			2
							2	4	87	9							
03	8773	X	7826	-0-	-947	-0-	295	1	7436	2	Y	85	84	0			3
							1	4	94	9							
04	7770	X	7640	-0-	-130	-0-	274	1	7279	2	Y	77	78	0			2
							2	4	85	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	85	-0-	-256	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

11	870	N	861	-0-	-9	-0-	30	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	29	1	805	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	29	1	794	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	753	-0-	-59	-0-	27	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	32	1	818	2	Y	-0-					-0-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	785	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

11	570	N	386	-0-	-184	-0-	13	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	12	1	326	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	104	-0-	-485	-0-	4	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

11	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	15	1	1052	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	18	1	1327	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
01	1178	X	808	-0-	-370	-0-	11	1	796	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	19	1	1269	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	21	1	1407	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	19	1	1300	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4842	-0-	-408	-0-	168	1	4657	2	Y	14	15	0			-0-
							2	4	15	9							
12	5425	X	4874	-0-	-551	-0-	166	1	4688	2	Y	16	16	0			-0-
							2	4	18	9							
01	5425	X	3695	-0-	-1730	-0-	129	1	3552	2	Y	12	12	0			-0-
							1	4	13	9							
02	4900	X	40	-0-	-4860	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	5425	X	13	-0-	-5412	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	6	-0-	-4824	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	3653	-0-	-967	-0-	50	1	3523	2	Y	71	72	0			2
							2	4	78	9							
12	4681	X	3678	-0-	-1003	-0-	49	1	3545	2	Y	75	75	0			2
							1	4	83	9							
01	4216	X	3881	-0-	-335	-0-	53	1	3739	2	Y	80	79	0			3
							1	4	88	9							
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	60	1	4099	2	Y	78	79	0			2
							1	4	86	9							
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	59	1	3978	2	Y	81	80	0			3
							1	4	89	9							
04	3750	X	3538	-0-	-212	-0-	51	1	3416	2	Y	64	65	0			2
							1	4	70	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	23	1	1626	2	Y	184	188	0			5
							1	4	202	9							
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	25	1	1794	2	Y	212	212	0			5
							1	4	233	9							
01	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	23	1	1609	2	Y	193	190	0			8
							1	4	212	9							
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	210	212	0			6
03	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	23	1	1587	2	Y	180	179	0			7
							198	9									
04	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	17	1	1169	2	Y	123	126	0			4
							135	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	9044	-0-	-1576	-0-	124	1	8826	2	Y	82	84	0			2
							4	4	90	9							
12	10974	X	8720	-0-	-2254	-0-	119	1	8507	2	Y	83	83	0			2
							3	4	91	9							
01	10974	X	7809	-0-	-3165	-0-	107	1	7616	2	Y	75	74	0			3
							3	4	83	9							
02	9912	X	-0-	-0-	-9912	-0-					Y	72	73	0			2
03	9703	X	8934	-0-	-769	-0-	129	1	8714	2	Y	81	80	0			3
							2	4	89	9							
04	9030	X	8556	-0-	-474	-0-	124	1	8351	2	Y	72	73	0			2
							2	4	79	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3415	-0-	-155	-0-	47	1	3312	2	Y	50	51	0			1
							1	4	55	9							
12	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	47	1	3374	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	56	1	3962	2	Y	63	62	0			2
							1	4	69	9							
02	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	56	1	3809	2	Y	54	55	0			1
							1	4	59	9							
03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	57	1	3844	2	Y	58	57	0			2
							1	4	64	9							
04	3960	X	3647	-0-	-313	-0-	53	1	3539	2	Y	49	50	0			1
							1	4	54	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	29	1	2075	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	30	1	2180	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	24	1	1702	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	29	1	1937	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	28	1	1919	2	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	22	1	1485	2	Y	-0-					-0-

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
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3721	2	53	9	N	48	194	0			28
12	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	3488	2	57	9	N	52					80
01	3813	X	3766	-0-	-47	-0-	3653	2	113	9	N	103	160	0			23
02	3528	X	3302	-0-	-226	-0-	3237	2	65	9	N	59					82
03	3906	X	3682	-0-	-224	-0-	3601	2	81	9	N	74					156
04	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	3406	2	77	9	N	70					226

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	38	1	1041	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	37	1	1036	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	37	1	1019	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	34	1	910	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	39	1	988	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	36	1	949	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2077	-0-	-323	-0-	72	1	1990	2	Y	13	14	0			-0-
							1	4	14	9							
12	2480	X	962	-0-	-1518	-0-	33	1	921	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
01	2480	X	1075	-0-	-1405	-0-	37	1	1029	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
02	1932	X	1373	-0-	-559	-0-	49	1	1313	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	2139	X	1363	-0-	-776	-0-	52	1	1301	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	92	1	2432	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	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-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	0			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	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-	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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	190	1	5257	2	Y	144	147	0			4
							2	4	158	9							
12	5766	X	5535	-0-	-231	-0-	184	1	5183	2	Y	151	151	0			4
							2	4	166	9							
01	6169	X	5109	-0-	-1060	-0-	173	1	4778	2	Y	142	140	0			6
							2	4	156	9							
02	5572	X	4286	-0-	-1286	-0-	151	1	4011	2	Y	112	115	0			3
							1	4	123	9							
03	6169	X	4578	-0-	-1591	-0-	169	1	4278	2	Y	118	117	0			4
							1	4	130	9							
04	5610	X	4277	-0-	-1333	-0-	151	1	4012	2	Y	103	104	0			3
							1	4	113	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14490	X	12918	-0-	-1572	-0-	178	1	12611	2	Y	112	114	0			3
							6	4	123	9							
12	14942	X	11460	-0-	-3482	-0-	156	1	11186	2	Y	104	105	0			2
							4	4	114	9							
01	14942	X	10896	-0-	-4046	-0-	150	1	10631	2	Y	101	99	0			4
							4	4	111	9							
02	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	192	1	13051	2	Y	109	110	0			3
							2	4	120	9							
03	14105	X	13565	-0-	-540	-0-	196	1	13237	2	Y	118	117	0			4
							2	4	130	9							
*04	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	197	1	13200	2	Y	110	111	0			3
							3	4	121	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
11	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	211	1	14996	2	Y	356	362	0			9
							7	4	392	9							
12	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	215	1	15416	2	Y	384	384	0			9
							6	4	422	9							
01	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	200	1	14199	2	Y	357	352	0			14
							5	4	393	9							
02	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	195	1	13225	2	Y	295	301	0			8
							2	4	325	9							
03	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	216	1	14597	2	Y	347	342	0			13
							3	4	382	9							
*04	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	212	1	14218	2	Y	314	318	0			9
							3	4	345	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
11	50928	X	50928	-0-	-0-	-0-	1748	1	48387	2	Y	701	713	0			19
							22	4	771	9							
12	53601	X	53601	-0-	-0-	-0-	1805	1	50918	2	Y	780	781	0			18
							20	4	858	9							
01	52309	X	52309	-0-	-0-	-0-	1802	1	49634	2	Y	776	764	0			30
							19	4	854	9							
02	45777	X	45777	-0-	-0-	-0-	1636	1	43423	2	Y	640	653	0			17
							14	4	704	9							
03	53403	X	53403	-0-	-0-	-0-	2003	1	50580	2	Y	737	727	0			27
							9	4	811	9							
*04	48808	X	48808	-0-	-0-	-0-	1746	1	46362	2	Y	626	634	0			19
							11	4	689	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2259	-0-	-381	-0-	2259	2			N	-0-					49
12	2356	N	1431	-0-	-925	-0-	1431	2			N	-0-					49
01	2077	N	1577	-0-	-500	-0-	1571	2	6	9	N	5					54
02	2100	N	947	-0-	-1153	-0-	940	2	7	9	N	6					60
03	1426	N	436	-0-	-990	-0-	436	2			N	-0-					60
04	1530	N	53	-0-	-1477	-0-	53	2			N	-0-					60

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
11	1440	N	1293	-0-	-147	-0-	1284	2	9	9	N	8	166	0			16
12	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1356	2	18	9	N	16					32
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1909	2	44	9	N	40					72
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1744	2	25	9	N	23					95
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1821	2	59	9	N	54					149
04	1890	N	1802	-0-	-88	-0-	1746	2	56	9	N	51					200

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
11	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	297	1	8226	2	Y	162	161	0			4
							4	4	178	9							
12	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	314	1	8853	2	Y	185	185	0			4
							3	4	204	9							
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	213	1	5873	2	Y	126	125	0			5
							2	4	139	9							
02	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	305	1	8096	2	Y	162	163	0			4
							3	4	178	9							
03	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	313	1	7903	2	Y	158	156	0			6
							1	4	174	9							
*04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	263	1	6987	2	Y	129	131	0			4
							2	4	142	9							

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730	X	2398	-0-	-332	-0-	82	1	2262	2	Y	48	49	0			1
							1	4	53	9							
12	2821	X	1910	-0-	-911	-0-	64	1	1800	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	88	1	2416	2	Y	56	55	0			2
							1	4	62	9							
02	2240	X	1708	-0-	-532	-0-	61	1	1607	2	Y	35	36	0			1
							1	4	39	9							
03	2480	X	2185	-0-	-295	-0-	81	1	2054	2	Y	45	44	0			2
							50	9									
04	2490	X	1639	-0-	-851	-0-	58	1	1547	2	Y	31	32	0			1
							34	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	75	-0-	-173	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	3	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	2	1	165	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

11	5280	X	4727	-0-	-553	-0-	64	1	4517	2	Y	131	134	0			3
							2	4	144	9							
12	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	73	1	5240	2	Y	160	159	0			4
							2	4	176	9							
01	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	74	1	5254	2	Y	161	159	0			6
							2	4	177	9							
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	80	1	5457	2	Y	149	151	0			4
							1	4	164	9							
03	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	82	1	5573	2	Y	162	160	0			6
							1	4	178	9							
04	5280	X	5069	-0-	-211	-0-	72	1	4852	2	Y	131	133	0			4
							1	4	144	9							

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

11	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	1849	2			N	-0-					34
12	2883	N	2756	-0-	-127	-0-	2756	2			N	-0-					34
01	2666	N	2665	-0-	-1	-0-	2600	2	65	9	N	59					93
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					93
03	2759	N	1534	-0-	-1225	-0-	1533	2	1	9	N	1	34	0			60
*04	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2679	2	17	9	N	15					75

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1758	2	68	9	N	62	193	1			66
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2659	2	105	9	N	95	29	0			132
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2419	2	91	9	N	83					215
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1917	2	97	9	N	88	195	0			108
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1503	2	75	9	N	68	32	0			144
*04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2419	2	88	9	N	80					224

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	69	1	4898	2	Y	33	34	0			1
							2	4	36	9							
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	78	1	5598	2	Y	39	39	0			1
							2	4	43	9							
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	67	1	4781	2	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	70	1	4782	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
03	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	59	1	4005	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
04	3660	X	3295	-0-	-365	-0-	48	1	3223	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	5640	X	5519	-0-	-121	-0-	192	1	5325	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	5828	X	5586	-0-	-242	-0-	191	1	5393	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	5828	X	5561	-0-	-267	-0-	195	1	5364	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	5264	X	4804	-0-	-460	-0-	174	1	4629	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	5828	X	5275	-0-	-553	-0-	201	1	5073	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	5520	X	4966	-0-	-554	-0-	180	1	4785	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

11	3240	X	2866	-0-	-374	-0-	100	1	2763	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
12	4030	X	3288	-0-	-742	-0-	112	1	3172	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
01	4030	X	2722	-0-	-1308	-0-	95	1	2624	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
02	3640	X	3479	-0-	-161	-0-	126	1	3349	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
03	3503	X	2899	-0-	-604	-0-	110	1	2786	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
04	3180	X	2933	-0-	-247	-0-	106	1	2824	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	985	-0-	-162	-0-	985	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	965	-0-	-151	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	980	N	908	-0-	-72	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

11	6570	X	6127	-0-	-443	-0-	209	1	5796	2	Y	108	110	0			3
							3	4	119	9							
12	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	269	1	7598	2	Y	150	149	0			4
							3	4	165	9							
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	283	1	7787	2	Y	156	154	0			6
							3	4	172	9							
02	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	273	1	7256	2	Y	137	139	0			4
							2	4	151	9							
03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	302	1	7618	2	Y	142	141	0			5
							1	4	156	9							
04	7980	X	7491	-0-	-489	-0-	267	1	7087	2	Y	123	124	0			4
							2	4	135	9							

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

11	3420	X	2226	-0-	-1194	-0-	2156	2	70	9	N	64	193	0			89
12	3689	X	3479	-0-	-210	-0-	3345	2	134	9	N	122	31	0			180
01	3689	X	3219	-0-	-470	-0-	3068	2	151	9	N	137	195	0			122
02	3332	X	2619	-0-	-713	-0-	2494	2	125	9	N	114					236
03	3472	X	1487	-0-	-1985	-0-	1379	2	108	9	N	98	226	0			108
04	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	3196	2	62	9	N	56					164

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	197	1 2 4	5440	2	Y	-0-					-0-
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	229	1 2 4	6457	2	Y	-0-					-0-
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	231	1 2 4	6373	2	Y	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	168	1 1 4	4464	2	Y	-0-					-0-
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	191	1 1 4	4820	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4456	-0-	-44	-0-	162	1 1 4	4293	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

11	1290	X	847	-0-	-443	-0-	30	1	817	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	711	-0-	-560	-0-	24	1	687	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	889	-0-	-382	-0-	31	1	858	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	762	-0-	-22	-0-	28	1	734	2	Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	31	1	795	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	31	1	833	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

11	1410	X	643	-0-	-767	-0-	7	1 118 9	518	2	Y	107	112	0			3
12	1457	X	560	-0-	-897	-0-	6	1 106 9	448	2	Y	96	97	0			2
01	1457	X	382	-0-	-1075	-0-	4	1 74 9	304	2	Y	67	66	0			3
02	1316	X	387	-0-	-929	-0-	5	1 67 9	315	2	Y	61	62	0			2
03	1147	X	416	-0-	-731	-0-	5	1 76 9	335	2	Y	69	68	0			3
04	630	X	482	-0-	-148	-0-	6	1 83 9	393	2	Y	75	76	0			2

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

11	1620	N	1160	-0-	-460	-0-	40	1 4 9	1116	2	Y	4	4	0			-0-
12	1364	N	975	-0-	-389	-0-	33	1 3 9	939	2	Y	3	3	0			-0-
01	1147	N	913	-0-	-234	-0-	32	1 3 9	878	2	Y	3	3	0			-0-
02	1092	N	791	-0-	-301	-0-	29	1 2 9	760	2	Y	2	2	0			-0-
03	961	N	843	-0-	-118	-0-	32	1 3 9	808	2	Y	3	3	0			-0-
04	870	N	792	-0-	-78	-0-	29	1 2 9	761	2	Y	2	2	0			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11776	X	11776	-0-		-0-	-0-	408	1	11290	2	Y	66	67	0			2
								5	4	73	9							
12	10844	X	10844	-0-		-0-	-0-	369	1	10401	2	Y	64	64	0			2
								4	4	70	9							
01	10757	X	10412	-0-		-345	-0-	362	1	9978	2	Y	62	62	0			2
								4	4	68	9							
02	10014	X	10014	-0-		-0-	-0-	361	1	9586	2	Y	58	58	0			2
								3	4	64	9							
03	11909	X	11909	-0-		-0-	-0-	451	1	11383	2	Y	66	66	0			2
								2	4	73	9							
*04	11119	X	11119	-0-		-0-	-0-	401	1	10651	2	Y	59	59	0			2
								2	4	65	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

11	11850	X	11482	-0-		-368	-0-	156	1	11065	2	Y	233	237	0			6
								5	4	256	9							
12	12245	X	11779	-0-		-466	-0-	158	1	11342	2	Y	250	250	0			6
								4	4	275	9							
01	12245	X	11885	-0-		-360	-0-	161	1	11439	2	Y	255	251	0			10
								4	4	281	9							
02	11929	X	11929	-0-		-0-	-0-	169	1	11508	2	Y	227	231	0			6
								2	4	250	9							
03	12315	X	12315	-0-		-0-	-0-	176	1	11862	2	Y	250	247	0			9
								2	4	275	9							
*04	11857	X	11857	-0-		-0-	-0-	170	1	11436	2	Y	225	227	0			7
								3	4	248	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2870	-0-	-1420	-0-	2747	2	123	9	N	112	196	0			98
12	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	4484	2	172	9	N	156	32	0			222
01	4836	X	4468	-0-	-368	-0-	4291	2	177	9	N	161	196	0			187
02	4368	X	3448	-0-	-920	-0-	3305	2	143	9	N	130	196	0			121
03	4650	X	2007	-0-	-2643	-0-	1898	2	109	9	N	99	32	0			188
04	4500	X	1187	-0-	-3313	-0-	1117	2	70	9	N	64					252

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

11	10110	X	9553	-0-	-557	-0-	128	1	9079	2	Y	311	316	0			8
							4	4	342	9							
12	10447	X	8933	-0-	-1514	-0-	118	1	8476	2	Y	305	306	0			7
							3	4	336	9							
01	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	134	1	9503	2	Y	346	339	0			14
							4	4	381	9							
02	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	130	1	8821	2	Y	284	290	0			8
							1	4	312	9							
03	9858	X	9458	-0-	-400	-0-	133	1	8984	2	Y	308	305	0			11
							2	4	339	9							
04	9690	X	9100	-0-	-590	-0-	129	1	8663	2	Y	278	281	0			8
							2	4	306	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1200	X	320	-0-	-880	-0-	4	1	294	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
12	620	X	503	-0-	-117	-0-	6	1	462	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
01	434	X	307	-0-	-127	-0-	4	1	281	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
03	496	X	480	-0-	-16	-0-	7	1	442	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
*04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	9	1	626	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	13831	-0-	-149	-0-	479	1	13259	2	Y	79	81	0		2
							6	4	87	9						
12	14446	X	13865	-0-	-581	-0-	471	1	13295	2	Y	85	85	0		2
							5	4	94	9						
01	14446	X	13728	-0-	-718	-0-	477	1	13152	2	Y	85	84	0		3
							5	4	94	9						
02	13048	X	12421	-0-	-627	-0-	448	1	11889	2	Y	73	74	0		2
							4	4	80	9						
03	14446	X	13784	-0-	-662	-0-	522	1	13172	2	Y	80	79	0		3
							2	4	88	9						
04	13830	X	13091	-0-	-739	-0-	472	1	12539	2	Y	70	71	0		2
							3	4	77	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8267	-0-	-883	-0-	114	1	8059	2	Y	82	82	0		2
							4	4	90	9						
12	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	103	1	7389	2	Y	79	79	0		2
							3	4	87	9						
01	5704	X	5335	-0-	-369	-0-	73	1	5198	2	Y	56	56	0		2
							2	4	62	9						
02	7728	X	3972	-0-	-3756	-0-	57	1	3873	2	Y	37	38	0		1
							1	4	41	9						
03	8556	X	5300	-0-	-3256	-0-	76	1	5165	2	Y	53	52	0		2
							1	4	58	9						
04	8280	X	3643	-0-	-4637	-0-	53	1	3552	2	Y	34	35	0		1
							1	4	37	9						

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1054	-0-	-296	-0-	940	2	114	9	N	104	196	0		93
12	1705	N	1557	-0-	-148	-0-	1454	2	103	9	N	94	60	0		127
01	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1387	2	70	9	N	64				191
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1003	2	202	9	N	184	195	0		180
03	1550	N	905	-0-	-645	-0-	778	2	127	9	N	115	251	0		44
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1438	2	176	9	N	160				204

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	42	1	2962	2	Y	81	82	0		2
							1	4	89	9						
12	3069	X	2996	-0-	-73	-0-	40	1	2865	2	Y	82	82	0		2
							1	4	90	9						
01	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	38	1	2667	2	Y	77	76	0		3
							1	4	85	9						
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	40	1	2686	2	Y	69	70	0		2
							76	9								
03	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	40	1	2686	2	Y	74	73	0		3
							81	9								
04	2970	X	2597	-0-	-373	-0-	37	1	2490	2	Y	63	64	0		2
							1	4	69	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1541	-0-	-1309	-0-	52	1	1432	2	Y	51	52	0			1
							1	4	56	9							
12	2077	X	1016	-0-	-1061	-0-	33	1	943	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
01	1705	X	1361	-0-	-344	-0-	46	1	1261	2	Y	49	48	0			2
							54	9									
02	1540	X	517	-0-	-1023	-0-	18	1	480	2	Y	17	19	0			-0-
							19	9									
03	1581	X	1070	-0-	-511	-0-	39	1	991	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
04	1530	X	1252	-0-	-278	-0-	44	1	1165	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7764	-0-	-96	-0-	106	1	7544	2	Y	101	102	0			3
							3	4	111	9							
12	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	111	1	7975	2	Y	111	111	0			3
							3	4	122	9							
01	8122	X	8059	-0-	-63	-0-	110	1	7825	2	Y	110	109	0			4
							3	4	121	9							
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	107	1	7240	2	Y	91	93	0			2
							1	4	100	9							
03	8122	X	7729	-0-	-393	-0-	111	1	7506	2	Y	101	99	0			4
							1	4	111	9							
04	7860	X	7259	-0-	-601	-0-	105	1	7055	2	Y	88	89	0			3
							2	4	97	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	55	1	3908	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	50	1	3565	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	72	1	5096	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	69	1	4659	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	87	1	5901	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	75	1	5045	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	5	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	7	1	484	2	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	6	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	5	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	368	-0-	-128	-0-	5	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	6	1	377	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2237	-0-	-883	-0-	31	1	2182	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
12	2976	X	1878	-0-	-1098	-0-	26	1	1832	2	Y	17	18	0			-0-
							1	4	19	9							
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	41	1	2926	2	Y	29	28	0			1
							1	4	32	9							
02	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	38	1	2551	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	2511	X	2347	-0-	-164	-0-	34	1	2290	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
04	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	39	1	2609	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	176	1	4875	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	171	1	4838	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	154	1	4237	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	112	1	2980	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3348	X	2593	-0-	-755	-0-	99	1	2494	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2253	-0-	-987	-0-	82	1	2171	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	14	1	967	2	Y	-0-					-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	22	1	1549	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	16	1	1125	2	Y	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	24	1	1653	2	Y	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	25	1	1689	2	Y	-0-					-0-
*04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	23	1	1539	2	Y	-0-					-0-

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
11	10950	X	10620	-0-	-330	-0-	145	1	10297	2	Y	157	160	0			4
							5	4	173	9							
12	11315	X	10930	-0-	-385	-0-	148	1	10591	2	Y	170	170	0			4
							4	4	187	9							
01	11315	X	10932	-0-	-383	-0-	149	1	10590	2	Y	172	169	0			7
							4	4	189	9							
02	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	147	1	9962	2	Y	143	146	0			4
							1	4	157	9							
03	11098	X	10517	-0-	-581	-0-	151	1	10192	2	Y	156	154	0			6
							2	4	172	9							
04	10620	X	9897	-0-	-723	-0-	143	1	9602	2	Y	136	138	0			4
							2	4	150	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3390	-0-	-960	-0-	116	1	3216	2	Y	52	54	0			1
							1	4	57	9							
12	5084	X	3980	-0-	-1104	-0-	134	1	3773	2	Y	65	64	0			2
							1	4	72	9							
01	5394	X	3376	-0-	-2018	-0-	116	1	3198	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							
02	4872	X	4089	-0-	-783	-0-	146	1	3872	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
03	5394	X	4020	-0-	-1374	-0-	151	1	3801	2	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
*04	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	142	1	3772	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	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
11	10740	X	8738	-0-	-2002	-0-	114	1	8092	2	Y	480	490	0			13
							4	4	528	9							
12	11098	X	8032	-0-	-3066	-0-	103	1	7420	2	Y	460	462	0			11
							3	4	506	9							
01	11098	X	10188	-0-	-910	-0-	132	1	9403	2	Y	590	578	0			23
							4	4	649	9							
02	9576	X	9365	-0-	-211	-0-	128	1	8704	2	Y	484	494	0			13
							1	4	532	9							
03	9889	X	9640	-0-	-249	-0-	132	1	8924	2	Y	529	523	0			19
							2	4	582	9							
04	9870	X	9218	-0-	-652	-0-	128	1	8567	2	Y	474	479	0			14
							2	4	521	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	639	-0-	-681	-0-	9	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	1054	X	657	-0-	-397	-0-	9	1	648	2	Y	-0-					-0-
01	1054	X	738	-0-	-316	-0-	10	1	728	2	Y	-0-					-0-
02	868	X	804	-0-	-64	-0-	12	1	792	2	Y	-0-					-0-
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	15	1	999	2	Y	-0-					-0-
*04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	14	1	958	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	116	1	8237	2	Y	227	230	0			6
							4	4	250	9							
12	8556	X	7818	-0-	-738	-0-	104	1	7473	2	Y	216	217	0			5
							3	4	238	9							
01	8556	X	7289	-0-	-1267	-0-	98	1	6964	2	Y	204	201	0			8
							3	4	224	9							
02	7728	X	-0-	-0-	-7728	-0-					Y	179	182	0			5
03	8556	X	7724	-0-	-832	-0-	109	1	7391	2	Y	203	201	0			7
							1	4	223	9							
04	8280	X	6748	-0-	-1532	-0-	96	1	6467	2	Y	167	169	0			5
							1	4	184	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21330	X	7662	-0-	-13668	-0-	106	1	7533	2	Y	18	20	0			-0-
							3	4	20	9							
12	21359	X	12266	-0-	-9093	-0-	168	1	12058	2	Y	32	31	0			1
							5	4	35	9							
01	19964	X	15710	-0-	-4254	-0-	218	1	15442	2	Y	40	39	0			2
							6	4	44	9							
02	16604	X	14104	-0-	-2500	-0-	204	1	13863	2	Y	32	33	0			1
							2	4	35	9							
03	16182	X	13147	-0-	-3035	-0-	191	1	12919	2	Y	32	32	0			1
							2	4	35	9							
04	15210	X	12160	-0-	-3050	-0-	178	1	11948	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2731	-0-	-359	-0-	37	1	2615	2	Y	71	72	0			2
							1	4	78	9							
12	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	42	1	3035	2	Y	86	86	0			2
							1	4	95	9							
01	3038	X	2753	-0-	-285	-0-	37	1	2631	2	Y	76	75	0			3
							1	4	84	9							
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	39	1	2662	2	Y	68	69	0			2
							75	9									
03	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	42	1	2804	2	Y	76	75	0			3
							1	4	84	9							
04	3060	X	2756	-0-	-304	-0-	39	1	2642	2	Y	67	68	0			2
							1	4	74	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	712	-0-	-548	-0-	9	1	660	2	Y	39	40	0			1
							43	9									
12	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	32	1	2300	2	Y	142	140	0			3
							1	4	156	9							
01	1302	X	347	-0-	-955	-0-	5	1	319	2	Y	21	23	0			1
							23	9									
02	840	X	105	-0-	-735	-0-	1	1	98	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
03	2480	X	138	-0-	-2342	-0-	2	1	128	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
04	2400	X	401	-0-	-1999	-0-	6	1	372	2	Y	21	20	0			1
							23	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	6540	X	5507	-0-	-1033	-0-	183	1	5073	2	Y	226	229	0			6
							2	4	249	9							
12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	238	1	6709	2	Y	315	314	0			7
							3	4	347	9							
01	6510	X	6367	-0-	-143	-0-	212	1	5844	2	Y	281	277	0			11
							2	4	309	9							
02	5880	X	5683	-0-	-197	-0-	197	1	5224	2	Y	236	241	0			6
							2	4	260	9							
03	6851	X	6664	-0-	-187	-0-	242	1	6120	2	Y	274	270	0			10
							1	4	301	9							
04	6630	X	5688	-0-	-942	-0-	198	1	5249	2	Y	218	221	0			7
							1	4	240	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	5580	X	5375	-0-	-205	-0-	74	1	5263	2	Y	33	34	0			1
							2	4	36	9							
12	5766	X	4938	-0-	-828	-0-	67	1	4833	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
01	6138	X	4977	-0-	-1161	-0-	69	1	4870	2	Y	33	33	0			1
							2	4	36	9							
02	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	85	1	5775	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
03	6138	X	5514	-0-	-624	-0-	80	1	5396	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
*04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	85	1	5738	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10648	2	165	9	N	150	193	0			153
12	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	11038	2	161	9	N	146	171	0			128
01	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12537	2	179	9	N	163	194	0			97
02	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10385	2	129	9	N	117					214
03	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	11102	2	133	9	N	121	189	0			146
*04	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10095	2	130	9	N	118	193	0			71

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. 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
11	12060	X	10925	-0-	-1135	-0-	150	1	10630	2	Y	127	129	0			3
							5	4	140	9							
12	12462	X	11766	-0-	-696	-0-	160	1	11445	2	Y	143	143	0			3
							4	4	157	9							
01	12462	X	11270	-0-	-1192	-0-	154	1	10960	2	Y	138	136	0			5
							4	4	152	9							
02	11144	X	10917	-0-	-227	-0-	156	1	10628	2	Y	119	121	0			3
							2	4	131	9							
03	11780	X	10816	-0-	-964	-0-	156	1	10519	2	Y	126	124	0			5
							2	4	139	9							
04	11400	X	10359	-0-	-1041	-0-	150	1	10085	2	Y	111	113	0			3
							2	4	122	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	8441	-0-	-1369	-0-	292	1	8089	2	Y	51	53	0			1
							4	4	56	9							
12	10137	X	8538	-0-	-1599	-0-	290	1	8183	2	Y	56	56	0			1
							3	4	62	9							
01	10106	X	8054	-0-	-2052	-0-	280	1	7712	2	Y	54	53	0			2
							3	4	59	9							
02	9128	X	7745	-0-	-1383	-0-	279	1	7411	2	Y	48	49	0			1
							2	4	53	9							
03	10106	X	8675	-0-	-1431	-0-	328	1	8286	2	Y	54	53	0			2
							2	4	59	9							
04	8430	X	8336	-0-	-94	-0-	301	1	7980	2	Y	48	49	0			1
							2	4	53	9							

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7345	2	195	9	Y	177	159	0	41	1	60
12	7533	X	6538	-0-	-995	-0-	6382	2	156	9	Y	142	118	0			84
01	7719	X	7125	-0-	-594	-0-	6959	2	166	9	Y	151	152	0	7	1	76
02	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6920	2	130	9	Y	118	75	0			119
03	7781	X	7681	-0-	-100	-0-	7546	2	135	9	Y	123	170	0			72
04	7530	X	7167	-0-	-363	-0-	7043	2	124	9	Y	113	115	0			70

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
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	46	1	3283	2	Y	276	281	0			7
							1	4	304	9							
12	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	46	1	3311	2	Y	292	292	0			7
							1	4	321	9							
01	3751	X	3578	-0-	-173	-0-	45	1	3217	2	Y	286	282	0			11
							1	4	315	9							
02	3388	X	3279	-0-	-109	-0-	44	1	2976	2	Y	235	240	0			6
							259	9									
03	3751	X	3360	-0-	-391	-0-	45	1	3033	2	Y	255	252	0			9
							1	4	281	9							
04	3630	X	3203	-0-	-427	-0-	43	1	2907	2	Y	229	231	0			7
							1	4	252	9							

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8096	2	65	9	Y	59	53	0	14	1	20
12	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7849	2	52	9	Y	47	39	0			28
01	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8703	2	55	9	Y	50	51	0	2	1	25
02	7616	X	6607	-0-	-1009	-0-	6563	2	44	9	Y	40	25	0			40
03	8432	X	6263	-0-	-2169	-0-	6219	2	44	9	Y	40	56	0			24
04	8280	X	6090	-0-	-2190	-0-	6049	2	41	9	Y	37	38	0			23

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	97	1	6896	2	Y	139	141	0			4
							3	4	153	9							
12	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	98	1	7064	2	Y	148	148	0			4
							3	4	163	9							
01	7223	X	7129	-0-	-94	-0-	97	1	6868	2	Y	146	144	0			6
							3	4	161	9							
02	6524	X	6184	-0-	-340	-0-	88	1	5972	2	Y	112	115	0			3
							1	4	123	9							
03	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	104	1	6996	2	Y	140	138	0			5
							1	4	154	9							
04	6990	X	6772	-0-	-218	-0-	97	1	6539	2	Y	123	124	0			4
							1	4	135	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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

11	3510	X	3287	-0-	-223	-0-	3281	2 6 9		Y	5	5 0		1
12	3503	X	3368	-0-	-135	-0-	3368	2		Y	-0-			1
01	3534	X	3310	-0-	-224	-0-	3310	2		Y	-0-			1
02	3192	X	2847	-0-	-345	-0-	2847	2		Y	-0-			1
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2		Y	-0-	1 0		-0-
04	3300	X	2987	-0-	-313	-0-	2987	2		Y	-0-			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	232 3	1 6417 2 4		Y	-0-			-0-
12	6014	X	4810	-0-	-1204	-0-	165 2	1 4643 2 4		Y	-0-			-0-
01	6014	X	4408	-0-	-1606	-0-	154 2	1 4252 2 4		Y	-0-			-0-
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	199 2	1 5281 2 4		Y	-0-			-0-
03	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	353 2	1 8907 2 4		Y	-0-			-0-
*04	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	299 2	1 7935 2 4		Y	-0-			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

11	3810	X	2758	-0-	-1052	-0-	94 1	1 2595 2 4 68 9		Y	62	63 0		2
12	3720	X	2176	-0-	-1544	-0-	73 1	1 2047 2 4 55 9		Y	50	51 0		1
01	3534	X	2204	-0-	-1330	-0-	75 1	1 2070 2 4 58 9		Y	53	52 0		2
02	3164	X	1981	-0-	-1183	-0-	70 1	1 1862 2 4 48 9		Y	44	45 0		1
03	3503	X	1260	-0-	-2243	-0-	47 31	1 1182 2 9		Y	28	28 0		1
04	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	94 1	1 2484 2 4 61 9		Y	55	54 0		2

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

11	4110	X	3091	-0-	-1019	-0-	42 1	1 2984 2 4 64 9		Y	58	59 0		2
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	67 2	1 4773 2 4 106 9		Y	96	96 0		2
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	59 2	1 4186 2 4 95 9		Y	86	85 0		3
02	3836	X	156	-0-	-3680	-0-	2 3	1 151 2 9		Y	3	6 0		-0-
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	63 1	1 4281 2 4 91 9		Y	83	80 0		3
04	4110	X	3508	-0-	-602	-0-	50 1	1 3390 2 4 67 9		Y	61	62 0		2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3394	-0-	-296	-0-	41	1	2916	2	Y	396	402	0			10
							1	4	436	9							
12	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	45	1	3225	2	Y	459	458	0			11
							1	4	505	9							
01	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	46	1	3230	2	Y	465	458	0			18
							1	4	512	9							
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	46	1	3122	2	Y	399	406	0			11
							439	9									
03	3782	X	3699	-0-	-83	-0-	47	1	3176	2	Y	432	427	0			16
							1	4	475	9							
04	3660	X	3144	-0-	-516	-0-	41	1	2722	2	Y	345	351	0			10
							1	4	380	9							

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	7560	X	6164	-0-	-1396	-0-	85	1	6036	2	Y	36	37	0			1
							3	4	40	9							
12	7812	X	6509	-0-	-1303	-0-	89	1	6374	2	Y	40	40	0			1
							2	4	44	9							
01	7812	X	6089	-0-	-1723	-0-	84	1	5962	2	Y	37	37	0			1
							2	4	41	9							
02	7056	X	6094	-0-	-962	-0-	88	1	5968	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
03	6572	X	6433	-0-	-139	-0-	93	1	6298	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
04	6300	X	6137	-0-	-163	-0-	89	1	6010	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

11	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	981	2	39	9	Y	35	57	0			48
12	1333	X	1075	-0-	-258	-0-	1018	2	57	9	Y	52	61	0			39
01	1333	X	1005	-0-	-328	-0-	954	2	51	9	Y	46	62	0			23
02	1204	X	947	-0-	-257	-0-	903	2	44	9	Y	40					63
03	1116	X	1047	-0-	-69	-0-	992	2	55	9	Y	50	62	0			51
04	1050	X	816	-0-	-234	-0-	779	2	37	9	Y	34	59	0			26

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

11	1680	X	1287	-0-	-393	-0-	1160	2	127	9	Y	115	37	0			112
12	1736	X	1576	-0-	-160	-0-	1447	2	129	9	Y	117	62	0	64	1	103
01	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1773	2	106	9	Y	96	136	1			63
02	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1551	2	41	9	Y	37	62	1			38
03	1612	X	1228	-0-	-384	-0-	1134	2	94	9	Y	85	82	1			41
04	1830	X	845	-0-	-985	-0-	759	2	86	9	Y	78	66	1			53

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24450	X	20962	-0-	-3488	-0-	289	1	20526	2	Y	125	128	0			3
							9	4	138	9							
12	25265	X	20942	-0-	-4323	-0-	286	1	20503	2	Y	132	132	0			3
							8	4	145	9							
01	24366	X	20309	-0-	-4057	-0-	280	1	19880	2	Y	129	127	0			5
							7	4	142	9							
02	21364	X	19071	-0-	-2293	-0-	275	1	18675	2	Y	107	109	0			3
							3	4	118	9							
03	21731	X	19195	-0-	-2536	-0-	278	1	18787	2	Y	115	114	0			4
							3	4	127	9							
04	20970	X	18130	-0-	-2840	-0-	264	1	17750	2	Y	102	103	0			3
							4	4	112	9							

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465

11	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	141	1	9974	2	Y	30	31	0			1
							4	4	33	9							
12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	122	1	8754	2	Y	28	28	0			1
							3	4	31	9							
01	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	110	1	7797	2	Y	25	25	0			1
							3	4	28	9							
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	102	1	6945	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
03	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	101	1	6833	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
04	10140	X	6650	-0-	-3490	-0-	97	1	6531	2	Y	19	19	0			1
							1	4	21	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

11	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	258	1	7147	2	Y	17	18	0			-0-
							3	4	19	9							
12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	248	1	7010	2	Y	19	19	0			-0-
							3	4	21	9							
01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	230	1	6338	2	Y	18	17	0			1
							2	4	20	9							
02	5712	X	5195	-0-	-517	-0-	188	1	4992	2	Y	12	13	0			-0-
							2	4	13	9							
03	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	283	1	7143	2	Y	19	18	0			1
							1	4	21	9							
*04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	225	1	5974	2	Y	13	14	0			-0-
							1	4	14	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2596	-0-	-794	-0-	89	1	2472	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
12	3503	X	2464	-0-	-1039	-0-	83	1	2347	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
01	3007	X	2062	-0-	-945	-0-	71	1	1961	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
02	2716	X	2181	-0-	-535	-0-	78	1	2073	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
03	3007	X	2364	-0-	-643	-0-	89	1	2245	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
04	2610	X	2414	-0-	-196	-0-	87	1	2297	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

11	8460	X	7852	-0-	-608	-0-	7833	2	19	9	Y	17	10	0			17
12	8742	X	8065	-0-	-677	-0-	8047	2	18	9	Y	16	9	0	9	1	15
01	8742	X	8234	-0-	-508	-0-	8220	2	14	9	Y	13	19	1			9
02	7896	X	6874	-0-	-1022	-0-	6860	2	14	9	Y	13	9	1			13
03	8742	X	8325	-0-	-417	-0-	8311	2	14	9	Y	13	20	1			6
04	7980	X	6032	-0-	-1948	-0-	6020	2	12	9	Y	11	10	1			7

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

11	540	N	456	-0-	-84	-0-	417	2	39	9	Y	35	68	0			51
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	427	2	59	9	Y	54	65	0			40
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	403	2	53	9	Y	48	64	0			24
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	369	2	45	9	Y	41					65
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	380	2	57	9	Y	52	64	0			53
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	599	2	37	9	Y	34	61	0			26

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		158	-0-	158	158	6	1	151	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	158					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	159	1	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

11	8310	X	6802	-0-	-1508	-0-	231	1	6403	2	Y	150	153	0			4
							3	4	165	9							
12	8556	X	6788	-0-	-1768	-0-	226	1	6385	2	Y	159	159	0			4
							2	4	175	9							
01	7843	X	5863	-0-	-1980	-0-	200	1	5508	2	Y	139	138	0			5
							2	4	153	9							
02	6692	X	3726	-0-	-2966	-0-	132	1	3501	2	Y	84	87	0			2
							1	4	92	9							
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 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
11	14330	X	14330	-0-	-0-	-0-	488	1	13514	2	Y	293	293	0			8
							6	4	322	9							
12	20737	X	20737	-0-	-0-	-0-	693	1	19542	2	Y	449	446	0			11
							8	4	494	9							
01	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	574	1	15813	2	Y	371	367	0			15
							6	4	408	9							
02	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	480	1	12731	2	Y	281	288	0			8
							4	4	309	9							
03	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	513	1	12959	2	Y	282	280	0			10
							2	4	310	9							
*04	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	464	1	12307	2	Y	249	252	0			7
							3	4	274	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
11	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	171	1	4722	2	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
12	4557	X	3693	-0-	-864	-0-	126	1	3563	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
01	4557	X	3948	-0-	-609	-0-	138	1	3806	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
02	4172	X	2097	-0-	-2075	-0-	76	1	2018	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
03	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	186	1	4707	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
04	4470	X	3716	-0-	-754	-0-	135	1	3577	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	497	-0-	-193	-0-	490	2	7	9	Y	6	11	0			8
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	507	2	11	9	Y	10	11	0			7
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	492	2	9	9	Y	8	11	0			4
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	Y	7					11
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	472	2	10	9	Y	9	11	0			9
04	480	N	387	-0-	-93	-0-	381	2	6	9	Y	5	10	0			4

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
11	24360	X	5648	-0-	-18712	-0-	5413	2	235	9	Y	214	138	0			209
12	25172	X	6020	-0-	-19152	-0-	5818	2	202	9	Y	184	116	0	115	1	162
01	13547	X	6376	-0-	-7171	-0-	6180	2	196	9	Y	178	223	1			117
02	8064	X	5360	-0-	-2704	-0-	5162	2	198	9	Y	180	117	1			180
03	8928	X	5745	-0-	-3183	-0-	5558	2	187	9	Y	170	268	1			82
04	6180	X	1056	-0-	-5124	-0-	970	2	86	9	Y	78	107	1			53

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	198	1	5491	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	173	1	4891	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	155	1	4279	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	238	1	6308	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	201	1	5073	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	260	1	6909	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	72	1	5083	2	Y	140	145	0			4
							2	4	154	9							
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	72	1	5173	2	Y	149	149	0			4
							2	4	164	9							
01	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	81	1	5752	2	Y	168	165	0			7
							2	4	185	9							
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	85	1	5756	2	Y	148	151	0			4
							1	4	163	9							
03	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	97	1	6576	2	Y	181	178	0			7
							1	4	199	9							
*04	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	97	1	6520	2	Y	167	169	0			5
							1	4	184	9							

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	283	-0-	-361	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

11	4770	X	793	-0-	-3977	-0-	28	1	765	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	2433	-0-	-1132	-0-	83	1	2349	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	3565	X	1765	-0-	-1800	-0-	62	1	1702	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2044	X	900	-0-	-1144	-0-	33	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1524	-0-	-894	-0-	58	1	1466	2	Y	-0-					-0-
04	2340	X	2180	-0-	-160	-0-	79	1	2101	2	Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

11	420	N	391	-0-	-29	-0-	379	2	12	9	Y	11	7	0			11
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	417	2	12	9	Y	11	6	0	6	1	10
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	661	2	10	9	Y	9	13	1			6
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	485	2	10	9	Y	9	6	1			9
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	589	2	9	9	Y	8	13	1			4
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	391	2	8	9	Y	7	6	1			5

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

11	7170	X	1150	-0-	-6020	-0-	40	1	1101	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	175	1	4930	2	Y	40	39	0			1
							2	4	44	9							
01	3999	X	1932	-0-	-2067	-0-	67	1	1846	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
02	1708	X	1573	-0-	-135	-0-	57	1	1504	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
03	5146	X	1029	-0-	-4117	-0-	39	1	981	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	4980	X	1077	-0-	-3903	-0-	39	1	1030	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4895	-0-	-505	-0-	170	1	4699	2	Y	22	22	0			1
							2	4	24	9							
12	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	285	1	8047	2	Y	38	38	0			1
							3	4	42	9							
01	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	268	1	7382	2	Y	36	36	0			1
							3	4	40	9							
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	217	1	5759	2	Y	27	27	0			1
							2	4	30	9							
03	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	230	1	5800	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
*04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	212	1	5618	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10977 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4817	-0-	-283	-0-	64	1	4533	2	Y	198	201	0			5
							2	4	218	9							
12	5022	X	4765	-0-	-257	-0-	62	1	4474	2	Y	206	206	0			5
							2	4	227	9							
01	4836	X	4796	-0-	-40	-0-	63	1	4501	2	Y	209	206	0			8
							2	4	230	9							
02	4508	X	4320	-0-	-188	-0-	60	1	4075	2	Y	167	171	0			4
							1	4	184	9							
03	4991	X	4518	-0-	-473	-0-	63	1	4248	2	Y	187	184	0			7
							1	4	206	9							
04	4830	X	4288	-0-	-542	-0-	60	1	4045	2	Y	165	167	0			5
							1	4	182	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	12602	-0-	-1498	-0-	436	1	12081	2	Y	73	74	0			2
							5	4	80	9							
12	14570	X	12409	-0-	-2161	-0-	422	1	11898	2	Y	76	76	0			2
							5	4	84	9							
01	14353	X	11811	-0-	-2542	-0-	411	1	11316	2	Y	73	72	0			3
							4	4	80	9							
02	12964	X	10684	-0-	-2280	-0-	385	1	10227	2	Y	63	64	0			2
							3	4	69	9							
03	14353	X	11804	-0-	-2549	-0-	447	1	11280	2	Y	68	67	0			3
							2	4	75	9							
04	12600	X	11192	-0-	-1408	-0-	404	1	10720	2	Y	60	61	0			2
							2	4	66	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22080	X	22080	-0-	-0-	-0-		759	1	21000	2	Y	284	288	0			8
								9	4	312	9							
12	23552	X	23552	-0-	-0-	-0-		794	1	22397	2	Y	320	320	0			8
								9	4	352	9							
01	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-		815	1	22455	2	Y	327	322	0			13
								8	4	360	9							
02	20608	X	20395	-0-	-213	-0-		730	1	19367	2	Y	265	271	0			7
								6	4	292	9							
03	22816	X	22001	-0-	-815	-0-		826	1	20860	2	Y	283	280	0			10
								4	4	311	9							
04	22080	X	20653	-0-	-1427	-0-		740	1	19637	2	Y	247	250	0			7
								4	4	272	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	315	X	315	-0-	-0-	-0-		11	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	538	X	538	-0-	-0-	-0-		20	1	518	2	Y	-0-					-0-
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-		18	1	468	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-		496	1	13731	2	Y	127	129	0			3
								6	4	140	9							
12	15603	X	15603	-0-	-0-	-0-		528	1	14908	2	Y	146	146	0			3
								6	4	161	9							
01	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-		522	1	14383	2	Y	144	141	0			6
								5	4	158	9							
02	12992	X	11884	-0-	-1108	-0-		427	1	11336	2	Y	106	109	0			3
								4	4	117	9							
03	14384	X	11373	-0-	-3011	-0-		429	1	10831	2	Y	101	100	0			4
								2	4	111	9							
*04	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-		533	1	14148	2	Y	122	122	0			4
								3	4	134	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	9308	-0-	-2152	-0-		323	1	8949	2	Y	29	29	0			1
								4	4	32	9							
12	11749	X	9955	-0-	-1794	-0-		339	1	9577	2	Y	32	32	0			1
								4	4	35	9							
01	11315	X	9906	-0-	-1409	-0-		346	1	9521	2	Y	32	32	0			1
								4	4	35	9							
02	10220	X	9763	-0-	-457	-0-		353	1	9373	2	Y	31	31	0			1
								3	4	34	9							
03	11191	X	10191	-0-	-1000	-0-		387	1	9768	2	Y	31	31	0			1
								2	4	34	9							
04	9630	X	8745	-0-	-885	-0-		316	1	8399	2	Y	25	25	0			1
								2	4	28	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

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
11	6030	X	5506	-0-	-524	-0-	190	1	5247	2	Y	61	62	0			2
							2	4	67	9							
12	6169	X	5334	-0-	-835	-0-	180	1	5084	2	Y	62	63	0			1
							2	4	68	9							
01	6076	X	5602	-0-	-474	-0-	194	1	5331	2	Y	68	66	0			3
							2	4	75	9							
02	5404	X	5137	-0-	-267	-0-	184	1	4887	2	Y	58	59	0			2
							2	4	64	9							
03	5859	X	5578	-0-	-281	-0-	210	1	5299	2	Y	62	62	0			2
							1	4	68	9							
04	5520	X	5236	-0-	-284	-0-	188	1	4986	2	Y	55	55	0			2
							1	4	61	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

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
11	6540	X	5444	-0-	-1096	-0-	75	1	5312	2	Y	50	51	0			1
							2	4	55	9							
12	6758	X	4815	-0-	-1943	-0-	65	1	4697	2	Y	46	46	0			1
							2	4	51	9							
01	5983	X	5025	-0-	-958	-0-	69	1	4900	2	Y	49	48	0			2
							2	4	54	9							
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	42	43	0			1
03	5611	X	5263	-0-	-348	-0-	76	1	5132	2	Y	49	48	0			2
							1	4	54	9							
04	5430	X	4868	-0-	-562	-0-	71	1	4751	2	Y	41	42	0			1
							1	4	45	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

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
11	11880	X	11164	-0-	-716	-0-	375	1	10374	2	Y	373	378	0			10
							5	4	410	9							
12	12276	X	10250	-0-	-2026	-0-	337	1	9510	2	Y	363	364	0			9
							4	4	399	9							
01	11532	X	10282	-0-	-1250	-0-	346	1	9526	2	Y	369	364	0			14
							4	4	406	9							
02	10416	X	9438	-0-	-978	-0-	330	1	8752	2	Y	321	326	0			9
							3	4	353	9							
03	11532	X	9590	-0-	-1942	-0-	352	1	8883	2	Y	321	318	0			12
							2	4	353	9							
04	11160	X	9830	-0-	-1330	-0-	344	1	9147	2	Y	306	309	0			9
							2	4	337	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

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
11	3480	X	2728	-0-	-752	-0-	95	1	2623	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
12	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	87	1	2455	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
01	2697	X	2249	-0-	-448	-0-	78	1	2162	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
02	2548	X	2059	-0-	-489	-0-	74	1	1977	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
03	2821	X	2013	-0-	-808	-0-	76	1	1930	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	2730	X	2169	-0-	-561	-0-	78	1	2084	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3834	-0-	-96	-0-	131	1	3629	2	Y	65	66	0			2
							2	4	72	9							
12	4061	X	3885	-0-	-176	-0-	130	1	3678	2	Y	69	69	0			2
							1	4	76	9							
01	4061	X	3800	-0-	-261	-0-	130	1	3593	2	Y	69	68	0			3
							1	4	76	9							
02	3668	X	3407	-0-	-261	-0-	121	1	3221	2	Y	58	59	0			2
							1	4	64	9							
03	4061	X	3793	-0-	-268	-0-	142	1	3581	2	Y	63	63	0			2
							1	4	69	9							
04	3840	X	3682	-0-	-158	-0-	131	1	3486	2	Y	58	58	0			2
							1	4	64	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10864	-0-	-476	-0-	369	1	10217	2	Y	248	252	0			7
							5	4	273	9							
12	11718	X	10859	-0-	-859	-0-	362	1	10206	2	Y	261	262	0			6
							4	4	287	9							
01	11718	X	10558	-0-	-1160	-0-	360	1	9908	2	Y	260	256	0			10
							4	4	286	9							
02	10444	X	9314	-0-	-1130	-0-	329	1	8744	2	Y	216	220	0			6
							3	4	238	9							
03	11563	X	10476	-0-	-1087	-0-	389	1	9821	2	Y	240	237	0			9
							2	4	264	9							
04	10860	X	9829	-0-	-1031	-0-	348	1	9249	2	Y	209	212	0			6
							2	4	230	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	239	1	16996	2	Y	219	224	0			6
							8	4	241	9							
12	16284	X	16284	-0-	-0-	-0-	221	1	15822	2	Y	214	215	0			5
							6	4	235	9							
01	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	197	1	14005	2	Y	191	189	0			7
							5	4	210	9							
02	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	176	1	11956	2	Y	146	149	0			4
							2	4	161	9							
03	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	181	1	12227	2	Y	158	156	0			6
							2	4	174	9							
*04	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	186	1	12505	2	Y	151	152	0			5
							3	4	166	9							

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28860	X	25574	-0-	-3286	-0-	881	1	24383	2	Y	272	277	0			7
							11	4	299	9							
12	29822	X	26936	-0-	-2886	-0-	910	1	25683	2	Y	303	303	0			7
							10	4	333	9							
01	29760	X	24909	-0-	-4851	-0-	861	1	23725	2	Y	285	281	0			11
							9	4	314	9							
02	25844	X	23031	-0-	-2813	-0-	826	1	21924	2	Y	249	253	0			7
							7	4	274	9							
03	28613	X	23148	-0-	-5465	-0-	871	1	22002	2	Y	246	244	0			9
							4	4	271	9							
04	26070	X	21217	-0-	-4853	-0-	761	1	20220	2	Y	210	213	0			6
							5	4	231	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	58	1	4094	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	55	1	3978	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	45	1	3225	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-					-0-
03	3348	X	1604	-0-	-1744	-0-	23	1	1581	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	1016	-0-	-2224	-0-	15	1	1001	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 13140

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

11	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	49	1	1362	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
12	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	48	1	1352	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
01	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	46	1	1275	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
02	1344	N	1059	-0-	-285	-0-	38	1	996	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
03	1426	N	1233	-0-	-193	-0-	46	1	1159	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
04	1320	N	1216	-0-	-104	-0-	43	1	1147	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	53	1	3740	2	Y	91	93	0			2
							2	4	100	9							
12	3968	X	3932	-0-	-36	-0-	53	1	3771	2	Y	97	97	0			2
							1	4	107	9							
01	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	51	1	3639	2	Y	95	93	0			4
							1	4	105	9							
02	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					Y	82	84	0			2
03	3968	X	3647	-0-	-321	-0-	52	1	3499	2	Y	86	85	0			3
							1	4	95	9							
04	3840	X	3568	-0-	-272	-0-	51	1	3430	2	Y	78	79	0			2
							1	4	86	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

11	3900	X	3668	-0-	-232	-0-	124	1	3420	2	Y	111	113	0			3
							2	4	122	9							
12	4030	X	3549	-0-	-481	-0-	117	1	3306	2	Y	114	114	0			3
							1	4	125	9							
01	4030	X	3235	-0-	-795	-0-	109	1	3009	2	Y	105	104	0			4
							1	4	116	9							
02	3556	X	2665	-0-	-891	-0-	93	1	2481	2	Y	82	84	0			2
							1	4	90	9							
03	3906	X	2726	-0-	-1180	-0-	100	1	2535	2	Y	83	82	0			3
							91	9									
04	3660	X	2534	-0-	-1126	-0-	89	1	2366	2	Y	71	72	0			2
							1	4	78	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1436	-0-	-1534	-0-	49	1	1345	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
12	2449	X	1875	-0-	-574	-0-	62	1	1757	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
01	2449	X	2026	-0-	-423	-0-	69	1	1895	2	Y	55	54	0			2
							1	4	61	9							
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	249	1	6618	2	Y	182	179	0			5
							2	4	200	9							
03	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	340	1	8595	2	Y	234	230	0			9
							2	4	257	9							
*04	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	334	1	8864	2	Y	224	226	0			7
							2	4	246	9							

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

11	7080	X	6417	-0-	-663	-0-	6341	2	76	9	N	69	61	0	15	1	23
12	7316	X	6401	-0-	-915	-0-	6347	2	54	9	N	49	43	0			29
01	7316	X	6184	-0-	-1132	-0-	6123	2	61	9	N	55	54	0	2	1	28
02	6244	X	5908	-0-	-336	-0-	5856	2	52	9	N	47	28	0			47
03	6913	X	6296	-0-	-617	-0-	6241	2	55	9	N	50	68	0			29
04	6420	X	5528	-0-	-892	-0-	5478	2	50	9	N	45	46	0			28

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

11	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	135	1	9606	2	Y	367	368	0			10
							4	4	404	9							
12	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	182	1	13029	2	Y	519	517	0			12
							5	4	571	9							
01	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	151	1	10722	2	Y	433	428	0			17
							4	4	476	9							
02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	125	1	8528	2	Y	305	314	0			8
							1	4	336	9							
03	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	132	1	8890	2	Y	339	335	0			12
							2	4	373	9							
*04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	122	1	8178	2	Y	292	295	0			9
							2	4	321	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

11	11100	X	10614	-0-	-486	-0-	370	1	10239	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	11470	X	10567	-0-	-903	-0-	362	1	10201	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	11470	X	10411	-0-	-1059	-0-	365	1	10042	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	10332	X	9286	-0-	-1046	-0-	337	1	8946	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	11222	X	10119	-0-	-1103	-0-	385	1	9732	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	10620	X	9697	-0-	-923	-0-	352	1	9343	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21660	X	19167	-0-	-2493	-0-	657	1	18194	2	Y	280	286	0			7
							8	4	308	9							
12	22382	X	20388	-0-	-1994	-0-	686	1	19348	2	Y	315	315	0			7
							7	4	347	9							
01	22382	X	19428	-0-	-2954	-0-	668	1	18416	2	Y	306	301	0			12
							7	4	337	9							
02	20216	X	16871	-0-	-3345	-0-	602	1	15989	2	Y	250	255	0			7
							5	4	275	9							
03	22382	X	18197	-0-	-4185	-0-	682	1	17219	2	Y	266	263	0			10
							3	4	293	9							
04	19740	X	16944	-0-	-2796	-0-	606	1	16081	2	Y	230	233	0			7
							4	4	253	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31590	X	27112	-0-	-4478	-0-	372	1	26430	2	Y	271	277	0			7
							12	4	298	9							
12	32643	X	27641	-0-	-5002	-0-	375	1	26936	2	Y	291	291	0			7
							10	4	320	9							
01	32643	X	23393	-0-	-9250	-0-	321	1	22789	2	Y	249	246	0			10
							9	4	274	9							
02	39186	X	39186	-0-	-0-	-0-	562	1	38212	2	Y	369	369	0			10
							6	4	406	9							
03	40900	X	40900	-0-	-0-	-0-	590	1	39852	2	Y	410	405	0			15
							7	4	451	9							
*04	36376	X	36376	-0-	-0-	-0-	528	1	35466	2	Y	340	345	0			10
							8	4	374	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27510	X	24441	-0-	-3069	-0-	833	1	23059	2	Y	490	498	0			13
							10	4	539	9							
12	28427	X	24117	-0-	-4310	-0-	806	1	22740	2	Y	511	512	0			12
							9	4	562	9							
01	28334	X	23255	-0-	-5079	-0-	795	1	21900	2	Y	502	494	0			20
							8	4	552	9							
02	23660	X	20375	-0-	-3285	-0-	723	1	19192	2	Y	413	422	0			11
							6	4	454	9							
03	26102	X	22407	-0-	-3695	-0-	835	1	21074	2	Y	449	444	0			16
							4	4	494	9							
04	24450	X	20784	-0-	-3666	-0-	739	1	19613	2	Y	389	393	0			12
							4	4	428	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	434	1	12013	2	Y	142	144	0			4
							5	4	156	9							
12	13113	X	12289	-0-	-824	-0-	415	1	11709	2	Y	145	146	0			3
							5	4	160	9							
01	13113	X	11680	-0-	-1433	-0-	404	1	11116	2	Y	142	139	0			6
							4	4	156	9							
02	11844	X	9845	-0-	-1999	-0-	353	1	9366	2	Y	112	115	0			3
							3	4	123	9							
03	13020	X	10975	-0-	-2045	-0-	413	1	10424	2	Y	124	122	0			5
							2	4	136	9							
04	12600	X	10422	-0-	-2178	-0-	374	1	9927	2	Y	108	110	0			3
							2	4	119	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8491	-0-	-509	-0-	296	1	8191	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	9300	X	8416	-0-	-884	-0-	288	1	8125	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	9300	X	8150	-0-	-1150	-0-	285	1	7862	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	8204	X	7252	-0-	-952	-0-	263	1	6987	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	9083	X	7991	-0-	-1092	-0-	304	1	7686	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	8490	X	7608	-0-	-882	-0-	276	1	7330	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
11	41189	X	41189	-0-	-0-	-0-	1433	1	39653	2	Y	77	79	0			2
							18	4	85	9							
12	41850	X	40330	-0-	-1520	-0-	1377	1	38849	2	Y	81	81	0			2
							15	4	89	9							
01	41850	X	37438	-0-	-4412	-0-	1308	1	36032	2	Y	76	75	0			3
							14	4	84	9							
02	37800	X	32668	-0-	-5132	-0-	1183	1	31406	2	Y	63	64	0			2
							10	4	69	9							
03	41850	X	36336	-0-	-5514	-0-	1381	1	34873	2	Y	69	68	0			3
							6	4	76	9							
04	40500	X	33547	-0-	-6953	-0-	1215	1	32260	2	Y	59	60	0			2
							7	4	65	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
11	19590	X	15763	-0-	-3827	-0-	211	1	14951	2	Y	540	552	0			14
							7	4	594	9							
12	20243	X	15201	-0-	-5042	-0-	201	1	14394	2	Y	545	546	0			13
							6	4	600	9							
01	17546	X	15371	-0-	-2175	-0-	205	1	14548	2	Y	557	548	0			22
							5	4	613	9							
02	15848	X	14101	-0-	-1747	-0-	197	1	13403	2	Y	454	464	0			12
							2	4	499	9							
03	17546	X	13583	-0-	-3963	-0-	191	1	12877	2	Y	466	461	0			17
							2	4	513	9							
04	15750	X	12434	-0-	-3316	-0-	176	1	11816	2	Y	399	404	0			12
							3	4	439	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
11	10230	X	8851	-0-	-1379	-0-	122	1	8662	2	Y	57	58	0			2
							4	4	63	9							
12	10571	X	8742	-0-	-1829	-0-	119	1	8556	2	Y	58	59	0			1
							3	4	64	9							
01	10571	X	8245	-0-	-2326	-0-	114	1	8066	2	Y	56	55	0			2
							3	4	62	9							
02	9212	X	7630	-0-	-1582	-0-	110	1	7468	2	Y	46	47	0			1
							1	4	51	9							
03	9269	X	7581	-0-	-1688	-0-	110	1	7416	2	Y	49	48	0			2
							1	4	54	9							
04	8850	X	6999	-0-	-1851	-0-	102	1	6850	2	Y	41	42	0			1
							2	4	45	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23640	X	17270	-0-	-6370	-0-	236	1	16760	2	Y	243	248	0			6
							7	4	267	9							
12	24428	X	16952	-0-	-7476	-0-	229	1	16442	2	Y	250	250	0			6
							6	4	275	9							
01	23033	X	17477	-0-	-5556	-0-	239	1	16946	2	Y	260	256	0			10
							6	4	286	9							
02	19320	X	14351	-0-	-4969	-0-	205	1	13935	2	Y	190	195	0			5
							2	4	209	9							
03	18972	X	15498	-0-	-3474	-0-	223	1	15032	2	Y	218	215	0			8
							3	4	240	9							
04	17280	X	14237	-0-	-3043	-0-	206	1	13821	2	Y	188	190	0			6
							3	4	207	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 13019 PERF.11925 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19350	X	15232	-0-	-4118	-0-	521	1	14426	2	Y	254	260	0			7
							6	4	279	9							
12	19995	X	16208	-0-	-3787	-0-	544	1	15343	2	Y	286	286	0			7
							6	4	315	9							
01	19592	X	16362	-0-	-3230	-0-	562	1	15471	2	Y	294	289	0			12
							6	4	323	9							
02	16968	X	14332	-0-	-2636	-0-	511	1	13552	2	Y	241	247	0			6
							4	4	265	9							
03	18755	X	15387	-0-	-3368	-0-	575	1	14526	2	Y	257	254	0			9
							3	4	283	9							
04	15840	X	14381	-0-	-1459	-0-	513	1	13619	2	Y	224	226	0			7
							3	4	246	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12196 PERF.10043 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	311	1	22070	2	Y	557	567	0			15
							10	4	613	9							
12	34827	X	34827	-0-	-0-	-0-	465	1	33378	2	Y	883	877	0			21
							13	4	971	9							
01	36961	X	36961	-0-	-0-	-0-	499	1	35406	2	Y	948	932	0			37
							13	4	1043	9							
02	31831	X	31831	-0-	-0-	-0-	450	1	30579	2	Y	725	743	0			19
							4	4	798	9							
03	31155	X	29490	-0-	-1665	-0-	419	1	28279	2	Y	715	708	0			26
							5	4	787	9							
04	30150	X	23975	-0-	-6175	-0-	343	1	23030	2	Y	543	553	0			16
							5	4	597	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13020	X	10177	-0-	-2843	-0-	139	1	9884	2	Y	136	138	0			4
							4	4	150	9							
12	12958	X	10209	-0-	-2749	-0-	138	1	9911	2	Y	142	143	0			3
							4	4	156	9							
01	12245	X	9743	-0-	-2502	-0-	133	1	9455	2	Y	137	135	0			5
							4	4	151	9							
02	10528	X	9107	-0-	-1421	-0-	130	1	8851	2	Y	114	116	0			3
							1	4	125	9							
03	10664	X	9223	-0-	-1441	-0-	133	1	8953	2	Y	123	121	0			5
							2	4	135	9							
04	10170	X	8608	-0-	-1562	-0-	125	1	8364	2	Y	106	108	0			3
							2	4	117	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	21720	X	18344	-0-	-3376	-0-	251	1	17853	2	Y	211	215	0			6
							8	4	232	9							
12	22444	X	18070	-0-	-4374	-0-	245	1	17579	2	Y	217	218	0			5
							7	4	239	9							
01	22351	X	17132	-0-	-5219	-0-	235	1	16661	2	Y	209	206	0			8
							6	4	230	9							
02	19348	X	16033	-0-	-3315	-0-	230	1	15610	2	Y	174	177	0			5
							2	4	191	9							
03	19344	X	15978	-0-	-3366	-0-	230	1	15543	2	Y	184	182	0			7
							3	4	202	9							
04	18330	X	14868	-0-	-3462	-0-	216	1	14473	2	Y	160	162	0			5
							3	4	176	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
11	38340	X	32025	-0-	-6315	-0-	1103	1	30526	2	Y	347	353	0			9
							14	4	382	9							
12	39618	X	30053	-0-	-9565	-0-	1015	1	28647	2	Y	345	346	0			8
							11	4	380	9							
01	37820	X	27606	-0-	-10214	-0-	954	1	26287	2	Y	323	318	0			13
							10	4	355	9							
02	31388	X	24961	-0-	-6427	-0-	895	1	23757	2	Y	274	280	0			7
							8	4	301	9							
03	34751	X	26884	-0-	-7867	-0-	1012	1	25545	2	Y	293	289	0			11
							5	4	322	9							
04	32040	X	25783	-0-	-6257	-0-	925	1	24566	2	Y	260	263	0			8
							6	4	286	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15900	X	14087	-0-	-1813	-0-	190	1	13494	2	Y	361	367	0			10
							6	4	397	9							
12	16430	X	14226	-0-	-2204	-0-	190	1	13612	2	Y	381	382	0			9
							5	4	419	9							
01	16027	X	13893	-0-	-2134	-0-	187	1	13286	2	Y	377	371	0			15
							5	4	415	9							
02	14196	X	13393	-0-	-803	-0-	189	1	12847	2	Y	323	329	0			9
							2	4	355	9							
03	14570	X	13174	-0-	-1396	-0-	187	1	12614	2	Y	337	334	0			12
							2	4	371	9							
04	14100	X	12431	-0-	-1669	-0-	178	1	11922	2	Y	298	301	0			9
							3	4	328	9							

BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5201	-0-	-469	-0-	5128	2	73	9	Y	66	39	0	13	1	15
12	5704	X	4954	-0-	-750	-0-	4901	2	53	9	Y	48	39	0			24
01	5673	X	5304	-0-	-369	-0-	5249	2	55	9	Y	50	51	0	2	1	21
02	5040	X	4482	-0-	-558	-0-	4439	2	43	9	Y	39	25	0			35
03	5425	X	4822	-0-	-603	-0-	4778	2	44	9	Y	40	52	0			23
04	5190	X	4284	-0-	-906	-0-	4243	2	41	9	Y	37	37	0			23

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	17280	X	13138	-0-	-4142	-0-	451	1	12471	2	Y	191	195	0			5
							6	4	210	9							
12	16244	X	13109	-0-	-3135	-0-	441	1	12441	2	Y	202	202	0			5
							5	4	222	9							
01	14353	X	13428	-0-	-925	-0-	462	1	12730	2	Y	210	207	0			8
							5	4	231	9							
02	12964	X	11289	-0-	-1675	-0-	403	1	10700	2	Y	166	170	0			4
							3	4	183	9							
03	14322	X	12244	-0-	-2078	-0-	459	1	11586	2	Y	179	176	0			7
							2	4	197	9							
04	13140	X	11694	-0-	-1446	-0-	418	1	11099	2	Y	158	160	0			5
							3	4	174	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
11	9750	X	360	-0-	-9390	-0-	5	1	343	2	Y	11	13	0			-0-
							12	9									
12	10075	X	3	-0-	-10072	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	64	1	4561	2	Y	163	157	0			6
							2	4	179	9							
02	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	162	1	11013	2	Y	351	348	0			9
							2	4	386	9							
03	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	147	1	9939	2	Y	337	334	0			12
							2	4	371	9							
*04	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	134	1	9030	2	Y	287	290	0			9
							2	4	316	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20760	X	14173	-0-	-6587	-0-	194	1	13798	2	Y	159	162	0			4
							6	4	175	9							
12	21452	X	14041	-0-	-7411	-0-	190	1	13663	2	Y	166	166	0			4
							5	4	183	9							
01	18755	X	13582	-0-	-5173	-0-	186	1	13213	2	Y	162	160	0			6
							5	4	178	9							
02	14168	X	9814	-0-	-4354	-0-	141	1	9558	2	Y	104	107	0			3
							1	4	114	9							
03	14632	X	12435	-0-	-2197	-0-	179	1	12100	2	Y	140	138	0			5
							2	4	154	9							
04	14160	X	11884	-0-	-2276	-0-	172	1	11571	2	Y	125	126	0			4
							3	4	138	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. (I) GAS 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	14700	X	13324	-0-	-1376	-0-	177	1	12569	2	Y	520	528	0			14
							6	4	572	9							
12	15190	X	14473	-0-	-717	-0-	190	1	13629	2	Y	590	590	0			14
							5	4	649	9							
01	14508	X	13619	-0-	-889	-0-	181	1	12815	2	Y	562	554	0			22
							5	4	618	9							
02	12768	X	12626	-0-	-142	-0-	176	1	11939	2	Y	463	473	0			12
							2	4	509	9							
03	14477	X	12737	-0-	-1740	-0-	178	1	12010	2	Y	497	491	0			18
							2	4	547	9							
04	14010	X	11965	-0-	-2045	-0-	168	1	11313	2	Y	437	442	0			13
							3	4	481	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
11	43740	X	34814	-0-	-8926	-0-	1201	1	33236	2	Y	329	336	0			9
							15	4	362	9							
12	45198	X	36818	-0-	-8380	-0-	1246	1	35152	2	Y	369	369	0			9
							14	4	406	9							
01	42904	X	34188	-0-	-8716	-0-	1184	1	32608	2	Y	349	344	0			14
							12	4	384	9							
02	36540	X	29968	-0-	-6572	-0-	1076	1	28566	2	Y	288	294	0			8
							9	4	317	9							
03	40238	X	32511	-0-	-7727	-0-	1225	1	30941	2	Y	308	305	0			11
							6	4	339	9							
04	35640	X	31423	-0-	-4217	-0-	1129	1	29982	2	Y	277	280	0			8
							7	4	305	9							

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	397	1	10980	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	384	1	10837	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	368	1	10137	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	335	1	8905	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	383	1	9672	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	362	1	9605	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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. 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
11	53430	X	52896	-0-	-534	-0-	1826	1	50533	2	Y	468	474	0			12
							22	4	515	9							
12	55211	X	50398	-0-	-4813	-0-	1707	1	48152	2	Y	473	474	0			11
							19	4	520	9							
01	55087	X	48180	-0-	-6907	-0-	1669	1	45987	2	Y	461	454	0			18
							17	4	507	9							
02	49560	X	42909	-0-	-6651	-0-	1542	1	40930	2	Y	385	393	0			10
							13	4	424	9							
03	54653	X	49130	-0-	-5523	-0-	1853	1	46787	2	Y	437	431	0			16
							9	4	481	9							
04	52890	X	46037	-0-	-6853	-0-	1655	1	43954	2	Y	380	385	0			11
							10	4	418	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. 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
11	37526	X	37526	-0-	-0-	-0-	1308	1	36202	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
12	36977	X	36977	-0-	-0-	-0-	1265	1	35698	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
01	36301	X	34104	-0-	-2197	-0-	1194	1	32898	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
02	32788	X	30125	-0-	-2663	-0-	1093	1	29023	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	36301	X	32837	-0-	-3464	-0-	1251	1	31580	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	35130	X	30951	-0-	-4179	-0-	1123	1	29821	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS	(I) 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	14160	X	12525	-0-		-1635	-0-	435	1	12046	2	Y	35	36	0			1
								5	4	39	9							
12	14632	X	12161	-0-		-2471	-0-	415	1	11699	2	Y	38	38	0			1
								5	4	42	9							
01	13702	X	11616	-0-		-2086	-0-	405	1	11164	2	Y	39	38	0			2
								4	4	43	9							
02	11984	X	10121	-0-		-1863	-0-	366	1	9717	2	Y	32	33	0			1
								3	4	35	9							
03	13268	X	9469	-0-		-3799	-0-	359	1	9068	2	Y	36	36	0			1
								2	4	40	9							
04	12540	X	9622	-0-		-2918	-0-	348	1	9236	2	Y	33	33	0			1
								2	4	36	9							

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13680	X	10946	-0-		-2734	-0-	10781	2	165	9	N	150	194	0			67
12	13547	X	10235	-0-		-3312	-0-	9847	2	388	9	N	353					420
01	13392	X	10160	-0-		-3232	-0-	10160	2			N	-0-					420
02	11004	X	8500	-0-		-2504	-0-	8349	2	151	9	N	137	420	0			137
*03	11625	X	9797	-0-		-1828	-0-	9393	2	404	9	N	367	330	0			174
04	11070	X	8197	-0-		-2873	-0-	8051	2	146	9	N	133					307

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. GAS	(I) 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	5760	X	4933	-0-		-827	-0-	164	1	4548	2	Y	199	203	0			5
								2	4	219	9							
12	5952	X	4881	-0-		-1071	-0-	159	1	4481	2	Y	217	217	0			5
								2	4	239	9							
01	5549	X	4687	-0-		-862	-0-	156	1	4288	2	Y	219	215	0			9
								2	4	241	9							
02	4816	X	4139	-0-		-677	-0-	143	1	3790	2	Y	186	190	0			5
								1	4	205	9							
03	5332	X	4418	-0-		-914	-0-	160	1	4029	2	Y	207	204	0			8
								1	4	228	9							
04	4920	X	3548	-0-		-1372	-0-	121	1	3221	2	Y	186	188	0			6
								1	4	205	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.11226 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15750	X	12501	-0-		-3249	-0-	174	1	12322	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
12	14198	X	11146	-0-		-3052	-0-	153	1	10989	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
01	13981	X	10075	-0-		-3906	-0-	140	1	9931	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
02	11732	X	9156	-0-		-2576	-0-	133	1	9022	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
03	12927	X	9057	-0-		-3870	-0-	132	1	8923	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
04	12510	X	8338	-0-		-4172	-0-	122	1	8214	2	Y	-0-					-0-
								2	4									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	450	1	2621	2	Y	35	23	1			28
							117	3	39	9							
12	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	284	1	2580	2	Y	22	36	1			14
							142	3	24	9							
01	3224	X	3114	-0-	-110	-0-	260	1	2515	2	Y	42	26	1			30
							293	3	46	9							
02	3024	X	3017	-0-	-7	-0-	254	1	2457	2	Y	27	42	1			15
							276	3	30	9							
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	327	1	2972	2	Y	44	27	1			32
							307	3	48	9							
*04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	308	1	2701	2	Y	45	67	1			10
							147	3	50	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
11	2460	X	2334	-0-	-126	-0-	450	1	1773	2	Y	29	24	1			23
							79	3	32	9							
12	2542	X	2114	-0-	-428	-0-	195	1	1777	2	Y	40	45	1			18
							98	3	44	9							
01	2604	X	2161	-0-	-443	-0-	179	1	1734	2	Y	42	22	1			38
							202	3	46	9							
02	2352	X	2066	-0-	-286	-0-	172	1	1671	2	Y	32	50	1			20
							188	3	35	9							
03	2604	X	2134	-0-	-470	-0-	189	1	1719	2	Y	44	27	1			37
							178	3	48	9							
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	148	1	1298	2	Y	20	30	1			27
							71	3	22	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4751	-0-	-949	-0-	450	1	4081	2	Y	35	30	1			28
							181	3	39	9							
12	5890	X	4197	-0-	-1693	-0-	394	1	3582	2	Y	22	36	1			14
							197	3	24	9							
01	5890	X	4746	-0-	-1144	-0-	378	1	3866	2	Y	48	32	1			30
							449	3	53	9							
02	5012	X	4992	-0-	-20	-0-	353	1	4142	2	Y	35	55	1			10
							458	3	39	9							
03	5549	X	4943	-0-	-606	-0-	439	1	4057	2	Y	26	16	1			20
							418	3	29	9							
*04	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	422	1	3702	2	Y	38	56	1			2
							202	3	42	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
11	5670	X	3655	-0-	-2015	-0-	450	1	3036	2	Y	31	27	1			25
							135	3	34	9							
12	5797	X	3638	-0-	-2159	-0-	343	1	3121	2	Y	2	19	1			8
							172	3	2	9							
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	469	1	4542	2	Y	28	20	1			16
							530	3	31	9							
02	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	434	1	4203	2	Y	34	45	1			5
							473	3	37	9							
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	432	1	3935	2	Y	47	29	1			23
							407	3	52	9							
*04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	468	1	4114	2	Y	37	55	1			5
							225	3	41	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
11	9540	X	5799	-0-	-3741	-0-	100	1	5456	2	Y	-0-	2	1			-0-
							243	3									
12	9858	X	5083	-0-	-4775	-0-	120	1	4723	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
01	9858	X	6497	-0-	-3361	-0-	138	1	5738	2	Y	-0-					-0-
							621	3									
02	6188	X	5517	-0-	-671	-0-	117	1	4890	2	Y	-0-					-0-
							510	3									
03	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	143	1	6430	2	Y	-0-					-0-
							612	3									
*04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	149	1	6417	2	Y	-0-					-0-
							322	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
11	6840	X	6011	-0-	-829	-0-	450	1	5295	2	Y	27	21	1			22
							236	3	30	9							
12	7068	X	5643	-0-	-1425	-0-	526	1	4785	2	Y	63	61	1			24
							263	3	69	9							
01	6975	X	6077	-0-	-898	-0-	508	1	4928	2	Y	60	32	1			52
							575	3	66	9							
02	6104	X	5686	-0-	-418	-0-	480	1	4648	2	Y	32	59	1			25
							523	3	35	9							
03	6758	X	6190	-0-	-568	-0-	556	1	5060	2	Y	46	28	1			43
							523	3	51	9							
*04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	522	1	4586	2	Y	41	61	1			23
							251	3	45	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	100	1	2232	2	Y	29	58	1			35
							99	3	32	9							
12	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	59	1	2319	2	Y	18	9	1			44
							118	3	20	9							
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	63	1	2606	2	Y	19	45	1			18
							282	3	21	9							
02	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	60	1	2495	2	Y	24					42
							260	3	26	9							
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	61	1	2747	2	Y	22	46	1			18
							261	3	24	9							
*04	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	49	1	2100	2	Y	27					45
							105	3	30	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
11	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5251	2	234	3	Y	45	56	1			32
							50	9									
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	156	1	5239	2	Y	47	39	1			40
							267	3	52	9							
01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	160	1	5061	2	Y	49	44	1			45
							552	3	54	9							
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	148	1	4413	2	Y	45	49	1			41
							465	3	50	9							
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	171	1	4861	2	Y	49	47	1			43
							469	3	54	9							
*04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	166	1	5044	2	Y	60	52	1			51
							256	3	66	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
11	5580	X	5494	-0-	-86	-0-	100	1	5148	2	Y	15	32	1			18
							229	3	17	9							
12	6727	X	5522	-0-	-1205	-0-	129	1	5066	2	Y	64	14	1			68
							257	3	70	9							
01	6727	X	5574	-0-	-1153	-0-	118	1	4918	2	Y	5	45	1			28
							532	3	6	9							
02	6076	X	5357	-0-	-719	-0-	113	1	4732	2	Y	16					44
							494	3	18	9							
03	6479	X	5902	-0-	-577	-0-	118	1	5264	2	Y	17	37	1			24
							501	3	19	9							
*04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	114	1	4897	2	Y	23					47
							246	3	25	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
11	5610	X	5144	-0-	-466	-0-	150	1	4721	2	Y	57	41	1			46
							210	3	63	9							
12	5797	X	4598	-0-	-1199	-0-	429	1	3900	2	Y	49	68	1			27
							215	3	54	9							
01	5301	X	5189	-0-	-112	-0-	433	1	4193	2	Y	67	36	1			58
							489	3	74	9							
02	4788	X	4596	-0-	-192	-0-	387	1	3747	2	Y	37	59	1			36
							421	3	41	9							
03	5301	X	4675	-0-	-626	-0-	419	1	3816	2	Y	42	26	1			52
							394	3	46	9							
*04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	421	1	3699	2	Y	36	53	1			35
							202	3	40	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	150	1	9055	2	Y	34	65	1			41
							403	3	37	9							
12	10106	X	9255	-0-	-851	-0-	219	1	8550	2	Y	47	15	1			73
							434	3	52	9							
01	10106	X	10057	-0-	-49	-0-	223	1	8869	2	Y	4	47	1			30
							961	3	4	9							
02	9128	X	7116	-0-	-2012	-0-	190	1	6249	2	Y	19					49
							656	3	21	9							
03	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	221	1	9634	2	Y	25	55	1			19
							917	3	28	9							
*04	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	215	1	8705	2	Y	24					43
							438	3	26	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1957	-0-	-143	-0-	100	1	1769	2	Y	8					69
							79	3	9	9							
12	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	61	1	1882	2	Y	19	77	1			11
							96	3	21	9							
01	2170	N	1824	-0-	-346	-0-	46	1	1555	2	Y	49					60
							169	3	54	9							
02	1820	N	1629	-0-	-191	-0-	43	1	1425	2	Y	10					70
							150	3	11	9							
03	2046	N	1723	-0-	-323	-0-	47	1	1527	2	Y	2					72
							147	3	2	9							
*04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	50	1	1552	2	Y	-0-					72
							79	3									

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	5322	-0-	-1638	-0-	150	1	4923	2	Y	27					121
							219	3	30	9							
12	7192	X	5182	-0-	-2010	-0-	155	1	4773	2	Y	9	70	1	50	7	10
							244	3	10	9							
01	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	188	1	6340	2	Y	44					54
							690	3	48	9							
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	165	1	5433	2	Y	21					75
							571	3	23	9							
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	179	1	5798	2	Y	20					95
							556	3	22	9							
*04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	162	1	5035	2	Y	34	98	1			31
							255	3	37	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4285	2	191	3	Y	156	133	1			113
							172	9									
12	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	146	1	4905	2	Y	185	146	1			152
							250	3	204	9							
01	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	148	1	4689	2	Y	160	143	1			169
							511	3	176	9							
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	130	1	3863	2	Y	124	134	1			159
							407	3	136	9							
03	5518	X	4469	-0-	-1049	-0-	134	1	3813	2	Y	141	137	1			163
							367	3	155	9							
*04	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	133	1	4039	2	Y	160	137	1			186
							205	3	176	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
11	4530	X	3998	-0-	-532	-0-	450	1	3395	2	Y	2	18	1			3
							151	3	2	9							
12	4681	X	3799	-0-	-882	-0-	88	1	3461	2	Y	67	12	1			58
							176	3	74	9							
01	4681	X	4252	-0-	-429	-0-	94	1	3751	2	Y	-0-	34	1			24
							407	3									
02	4032	X	3449	-0-	-583	-0-	92	1	3021	2	Y	17					41
							317	3	19	9							
03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	100	1	4375	2	Y	11	24	1			28
							417	3	12	9							
*04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	94	1	3788	2	Y	10					38
							190	3	11	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
11	3870	X	3495	-0-	-375	-0-	150	1	3158	2	Y	43	24	1			34
							140	3	47	9							
12	3937	X	3265	-0-	-672	-0-	303	1	2758	2	Y	47	58	1			23
							152	3	52	9							
01	3906	X	3761	-0-	-145	-0-	314	1	3038	2	Y	50	24	1			49
							354	3	55	9							
02	3500	X	1990	-0-	-1510	-0-	165	1	1595	2	Y	46	71	1			24
							179	3	51	9							
03	3875	X	2108	-0-	-1767	-0-	187	1	1698	2	Y	44	27	1			41
							175	3	48	9							
*04	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	184	1	1612	2	Y	39	58	1			22
							88	3	43	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
11	3390	X	2917	-0-	-473	-0-	100	1	2683	2	Y	14					69
							119	3	15	9							
12	3503	X	2783	-0-	-720	-0-	83	1	2566	2	Y	3	41	1	25	7	6
							131	3	3	9							
01	3503	X	2969	-0-	-534	-0-	77	1	2582	2	Y	26					32
							281	3	29	9							
02	2912	X	2710	-0-	-202	-0-	72	1	2367	2	Y	20					52
							249	3	22	9							
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	84	1	2720	2	Y	20					72
							261	3	22	9							
*04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	87	1	2708	2	Y	31	92	1			11
							137	3	34	9							

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	1341	-0-	-3099	-0-	1052	1	289	2	N	-0-	118	1			-0-
12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	1129	-0-	-2051	-0-	859	1	237	2	Y	30	54	1			61
							33	9									
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					61
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					61
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-	61	1			-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	45	1			12
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	3	50	9	Y	45	46	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	30	1			8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS J.D. WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

11	17208	17208	-0-	-0-	-0-	645	1	16463	2	Y	91	68	1				96
						100	9										
12	11408 #	8884	-0-	-2524	-0-	581	1	8251	2	Y	47	63	1				80
						52	9										
01	12648	8607	-0-	-4041	-0-	430	1	8115	2	Y	56	63	1				73
						62	9										
02	11424	8108	-0-	-3316	-0-	337	1	7696	2	Y	68	71	1				70
						75	9										
03	12648	8759	-0-	-3889	-0-	394	1	8286	2	Y	72	86	1				56
						79	9										
04	13950	7838	-0-	-6112	-0-	428	1	7347	2	Y	57						113
						63	9										

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3000	N	795	-0-	-2205 B	6411	65	1	6	2	N	-0-					20
							724	3									
12	3100	N	922	-0-	-2178 B	4233	73	1	7	2	N	-0-					20
							842	3									
01	3100	N	919	-0-	-2181 B	2052	75	1	7	2	N	-0-					20
							837	3									
02	2739	N	687	-0-	-2052 B	-0-	55	1	5	2	N	-0-					20
							627	3									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	930	N	797	-0-	-133 B	-0-	62	1	6	2	N	-0-					20
							729	3									
*04	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	52	1	5	2	N	1					21
							615	3	1	9							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	259	1	519	2	Y	11					49
							12	9									
12	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	299	1	501	2	Y	4					53
							4	9									
01	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	172	1	297	2	Y	4					57
							4	9									
02	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	204	1	302	2	Y	3					60
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	646	N	591	-0-	-55 B	-0-	223	1	362	2	Y	5					65
							6	9									
*04	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	288	1	355	2	Y	4					69
							4	9									

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	171	-0-	-309	-0-	14	1	1	2	N	1	1	8			15
							155	3	1	9							
12	341	N	40	-0-	-301	-0-	3	1	35	3	N	2	2	8			15
							2	9									
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	4	2	N	7	7	8			15
							393	3	8	9							
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	7	7	8			15
							268	3	8	9							
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	-0-					15
							154	3									
04	420	N	302	-0-	-118	-0-	23	1	2	2	N	1	1	8			15
							276	3	1	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	121	-0-	121	121	10 110	1 3	1	2	N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	121					N	-0-					40
02	121	X	-0-	-0-	-121	-0-					N	-0-					40
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					40
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					40

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

11	3000	N	3084	-0-	84	84	251 2799	1 3	24 10	2 9	N	9	9	8			15
12	2724	N	2640	-0-	-84	-0-	207 2387	1 3	20 26	2 9	N	24	11	8			28
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	219 2429	1 3	22 11	2 9	N	10	10	8			28
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	179 2060	1 3	18 14	2 9	N	13	9	8			32
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	232 2740	1 3	21 7	2 9	N	6	6	8			32
*04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	270 3212	1 3	29 29	2 9	N	26	18	8			40

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1020	N	361	-0-	-659	-0-	27	1	3	2	N	30	30	8			29
							298	3	33	9							
12	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	93	1	9	2	N	44	44	8			29
							1067	3	48	9							
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	23	22	8			30
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	121	1	12	2	N	66	74	1			22
							1385	3	73	9							
03	1209	N	181	-0-	-1028	-0-	9	1	1	2	N	60	60	8			22
							105	3	66	9							
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			22

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					20
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					20
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	151 44	1 9	2849	2	Y	40	19	1			21
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	133 44	1 9	3040	2	Y	40	31	1			30
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	144 35	1 9	3038	2	Y	32	39	1			23
04	2940	N	2926	-0-	-14	-0-	158 46	1 9	2722	2	Y	42					65

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	491 11	1 9	983	2	Y	10					89
12	1457	N	948	-0-	-509	-0-	351 8	1 9	589	2	Y	7					96
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	578 7	1 9	1002	2	Y	6					102
02	1400	N	1177	-0-	-223	-0-	471 10	1 9	696	2	Y	9					111
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	452 9	1 9	737	2	Y	8					119
04	1290	N	986	-0-	-304	-0-	437 11	1 9	538	2	Y	10					129

OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	366	1	35	2	N	15	15	8			75
							4087	3	17	9							
12	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	400	1	39	2	N	31	31	8			75
							4607	3	34	9							
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	441	1	44	2	N	96	52	8			119
							4897	3	106	9							
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	377	1	37	2	N	69	43	8			145
							4331	3	76	9							
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	405	1	36	2	N	47	35	8			157
							4789	3	52	9							
*04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	380	1	40	2	N	26	26	8			157
							4522	3	29	9							

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23 13	1 9	266	3	Y	12	12	1			4
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25 13	1 9	281	3	Y	12	12	1			4
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25 10	1 9	268	3	Y	9	9	1			4
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	23 6	1 9	203	3	Y	5	7	1			2
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	32	1	229	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	27	1	222	3	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	54 100	1 9	619	3	Y	91	109	1			29
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60 108	1 9	671	3	Y	98	91	1			36
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	57 116	1 9	610	3	Y	105	87	1			54
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	62 95	1 9	538	3	Y	86	89 1	1 6	1	3	49
03	837	N	609	-0-	-228	-0-	64 97	1 9	448	3	Y	88	93	1			44
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	75 75	1 9	607	3	Y	68	71	1			41

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2796	-0-	2796	5563		225	1	22	2	Y	40	6	8			134
								2505	3	44	9							
12	8464	X	2901	-0-	-5563	-0-		230	1	22	2	Y	6	6	8			134
								2642	3	7	9							
01	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-		218	1	22	2	Y	17	10	8			141
								2417	3	19	9							
02	2604	X	713	-0-	-1891	-0-		56	1	6	2	Y	3	3	8			141
								648	3	3	9							
03	2914	X	624	-0-	-2290	-0-		48	1	4	2	Y	5	74	1	2	8	70
								566	3	6	9							
04	2520	N	660	-0-	-1860	-0-		49	1	5	2	Y	15	1	8			84
								589	3	17	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	166	-0-	-1244	-0-		14	1	1	2	N	-0-					44
								151	3									
12	1395	N	23	-0-	-1372	-0-		2	1	21	3	N	-0-					44
01	527	N	19	-0-	-508	-0-		2	1	17	3	N	-0-					44
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-		25	1	2	2	N	-0-					44
								282	3									
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	29	3	N	3					47
								3	9									
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-		18	1	2	2	N	14					61
								218	3	15	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	5	5	8			35
							470	3	6	9							
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	37	1	4	2	N	6	6	8			35
							429	3	7	9							
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	35	1	3	2	N	10	10	8			35
							388	3	11	9							
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	N	8	8	8			35
							491	3	9	9							
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	46	1	4	2	N	6	6	8			35
							540	3	7	9							
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	N	4	4	8			35
							451	3	4	9							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	22					63
							333	3	24	9							
12	620	N	397	-0-	-223	-0-	30	1	3	2	N	22					85
							340	3	24	9							
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	72	116	1			41
							335	3	79	9							
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	24	12	1			53
							424	3	26	9							
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	44	1	4	2	N	5					58
							518	3	6	9							
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	3	2	N	42	40	1			60
							346	3	46	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5977	-0-	5977	12209	486	1	47	2	N	20					167
							5422	3	22	9							
12	18549	X	6340	-0-	-12209	-0-	501	1	49	2	N	21	158	1			30
							5767	3	23	9							
01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	495	1	49	2	N	9					39
							5495	3	10	9							
02	6076	X	5858	-0-	-218	-0-	463	1	46	2	N	26					65
							5320	3	29	9							
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	512	1	46	2	N	69	111	1			23
							6042	3	76	9							
*04	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	538	1	57	2	N	26					49
							6410	3	29	9							

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178195 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 11342

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2632	-0-	-98	-0-	208	1	20	2	N	79	68	1	2	8	58
							2317	3	87	9							
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	218	1	21	2	N	82	72	1	3	8	65
							2507	3	90	9							
01	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	216	1	21	2	N	119	120	1	4	8	60
							2393	3	131	9							
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	201	1	20	2	N	64	107	1	4	8	13
							2308	3	70	9							
03	2821	N	2246	-0-	-575	-0-	171	1	15	2	N	41	2	8			52
							2015	3	45	9							
04	2670	N	643	-0-	-2027	-0-	48	1	5	2	N	20	62	1			10
							568	3	22	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10		4277	-0-	4277	9815	349	1	34	2	N	5	5	8			20
							3888	3	6	9							
12	14967	X	5152	-0-	-9815	-0-	408	1	40	2	N	1	1	8			20
							4703	3	1	9							
01	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	369	1	36	2	N	22	2	8			40
							4093	3	24	9							
02	6104	X	4014	-0-	-2090	-0-	319	1	31	2	N	3	3	8			40
							3661	3	3	9							
03	5549	X	4276	-0-	-1273	-0-	331	1	30	2	N	1	1	8			40
							3914	3	1	9							
04	4590	X	3803	-0-	-787	-0-	291	1	31	2	N	11	1	8			50
							3469	3	12	9							

OXY USA INC. 630591
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

11	2070	X	2055	-0-	-15	-0-	2020	2	35	9	Y	32	55	0			45
12	2728	X	2375	-0-	-353	-0-	2319	2	56	9	Y	51	58	0			38
01	2728	X	2220	-0-	-508	-0-	2176	2	44	9	Y	40	58	0			20
02	2464	X	1898	-0-	-566	-0-	1857	2	41	9	Y	37					57
03	2666	X	1973	-0-	-693	-0-	1921	2	52	9	Y	47	57	0			47
04	T. A.		1273	-0-	1273	1273	1238	2	35	9	Y	32	55	0			24

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	5	2	N	6	6	8			-0-
							534	3	7	9							
12	744	N	560	-0-	-184	-0-	44	1	4	2	N	6	6	8			-0-
							505	3	7	9							
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	49	1	5	2	N	10	10	8			-0-
							542	3	11	9							
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	43	1	4	2	N	8	8	8			-0-
							498	3	9	9							
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	47	1	4	2	N	5	5	8			-0-
							560	3	6	9							
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	43	1	5	2	N	4	4	8			-0-
							517	3	4	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	342	1	33	2	N	95	121	1	2	8	32
							3810	3	105	9							
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	337	1	33	2	N	95	65	1	3	8	59
							3881	3	105	9							
01	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	349	1	34	2	N	85	71	1	4	8	69
							3869	3	94	9							
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	304	1	30	2	N	109	105	1	4	8	69
							3496	3	120	9							
03	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	321	1	29	2	N	87	126	1	1	8	29
							3794	3	96	9							
*04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	293	1	31	2	N	73					102
							3495	3	80	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

11	DLQ G-10		9123	-0-	9123	18192	744	1	72	2	N	6	6	8			27
							8300	3	7	9							
12	28012	X	9820	-0-	-18192	-0-	764	1	74	2	N	169	5	8			191
							8796	3	186	9							
01	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	794	1	79	2	N	91	190	1	10	8	82
							8816	3	100	9							
02	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	697	1	69	2	N	63	8	8			137
							8000	3	69	9							
03	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	762	1	68	2	N	55	140	1	6	8	46
							8997	3	61	9							
04	9510	X	9158	-0-	-352	-0-	698	1	74	2	N	65	6	8			105
							8314	3	72	9							

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	153	1	15	2	N	-0-					12
							1712	3									
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	134	1	13	2	N	-0-					12
							1543	3									
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	141	1	14	2	N	-0-					12
							1567	3									
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	158	1	16	2	N	-0-					12
							1816	3									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	118	1	10	2	N	-0-					12
							1388	3									
*04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	129	1	14	2	N	-0-					12
							1542	3									

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5827	-0-	5827	11511	458	1	44	2	N	195	185	1	2	8	45
							5110	3	215	9							
12	17693	X	6182	-0-	-11511	-0-	470	1	46	2	N	231	220	1	3	8	53
							5412	3	254	9							
01	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	468	1	46	2	N	244	198	1	4	8	95
							5195	3	268	9							
02	5488	X	5201	-0-	-287	-0-	397	1	39	2	N	186	248	1	5	8	28
							4560	3	205	9							
03	6169	X	5736	-0-	-433	-0-	430	1	38	2	N	172	135	1	2	8	63
							5079	3	189	9							
04	5970	X	5329	-0-	-641	-0-	396	1	42	2	N	155	126	1	1	8	91
							4720	3	171	9							

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
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	288	1	28	2	N	115	116	1	2	8	23
							3215	3	127	9							
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	303	1	29	2	N	121	118	1	3	8	23
							3488	3	133	9							
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	297	1	29	2	N	9	2	8			30
							3291	3	10	9							
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	300	1	30	2	N	104	96	1	3	8	35
							3441	3	114	9							
03	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	328	1	29	2	N	117	139	1	1	8	12
							3873	3	129	9							
*04	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	316	1	34	2	N	71	63	1			20
							3767	3	78	9							

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	948	1	10803	3	Y	173	186	1			60
							190	9									
12	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	846	1	9414	3	Y	230	208	1			82
							253	9									
01	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	794	1	8549	3	Y	191	180	1			93
							1	4	210	9							
02	7924	X	7004	-0-	-920	-0-	710	1	6134	3	Y	142	149	1	1	3	84
							4	4	156	9			1	6			
03	8773	X	6107	-0-	-2666	-0-	739	1	5210	3	Y	140	150	1			74
							4	4	154	9							
04	10680	X	6841	-0-	-3839	-0-	736	1	5972	3	Y	121	123	1			72
							133	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5468	-0-	-142	-0-	435	1	4953	3	Y	73	73	1			33
							80	9									
12	5797	X	5627	-0-	-170	-0-	458	1	5091	3	Y	71	81	1			23
							78	9									
01	5797	X	5581	-0-	-216	-0-	469	1	5045	3	Y	61	51	1			33
							67	9									
02	5180	X	5107	-0-	-73	-0-	522	1	4508	3	Y	70	63	1			40
							77	9									
03	5735	X	5360	-0-	-375	-0-	657	1	4630	3	Y	66	89	1			17
							73	9									
*04	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	590	1	4791	3	Y	64	51	1			30
							70	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	444	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	39	1	439	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	421	3	Y	13	12	1			6
							14	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	394	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	54	1	382	3	Y	12	12	1			6
							13	9									
*04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	114	1	928	3	Y	9	9	1			6
							10	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	21	1	239	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
12	372	N	241	-0-	-131	-0-	19	1	216	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	341	N	184	-0-	-157	-0-	15	1	165	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	236	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	259	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	309	3	Y	3	3	1			2
							3	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
11	19860	X	17848	-0-	-2012	-0-	1409	1	16052	3	Y	352	422	1			116
							387	9									
12	20460	X	18472	-0-	-1988	-0-	1488	1	16555	3	Y	390	374	1			132
							429	9									
01	20460	X	17441	-0-	-3019	-0-	1455	1	15667	3	Y	288	302	1			118
							2	4	317	9							
02	18480	X	8618	-0-	-9862	-0-	875	1	7561	3	Y	161	184	1	2	3	91
							5	4	177	9			2	6			
03	19065	X	10517	-0-	-8548	-0-	1290	1	9093	3	Y	116	141	1			66
							6	4	128	9							
*04	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	2069	1	16795	3	Y	149	130	1			85
							164	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16200	X	14616	-0-	-1584	-0-	1163	1	13252	3	Y	183	190	1			83
							201	9									
12	16616	X	13571	-0-	-3045	-0-	1102	1	12259	3	Y	191	211	1			63
							210	9									
01	16306	X	14123	-0-	-2183	-0-	1183	1	12739	3	Y	183	149	1			97
							201	9									
02	14532	X	12920	-0-	-1612	-0-	1317	1	11376	3	Y	206	187	1	1	3	114
							227	9					1	6			
03	15376	X	12319	-0-	-3057	-0-	1505	1	10609	3	Y	186	251	1			49
							205	9									
04	14610	X	13387	-0-	-1223	-0-	1447	1	11746	3	Y	176	141	1			84
							194	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

11	11970	X	9350	-0-	-2620	-0-	67	1	9171	3	Y	102	107	1			56
							112	9									
12	12245	X	6508	-0-	-5737	-0-	55	1	6321	3	Y	120	136	1			40
							132	9									
01	12245	X	5643	-0-	-6602	-0-	50	1	5484	3	Y	99	90	1			49
							109	9									
02	9212	X	7668	-0-	-1544	-0-	80	1	7468	3	Y	109	85	1			73
							120	9									
03	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	125	1	11022	3	Y	131	170	1			34
							144	9									
04	9360	X	8758	-0-	-602	-0-	92	1	8527	3	Y	126	109	1			51
							139	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	409	1	4655	3	Y	139	115	1			65
							153	9									
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	426	1	4737	3	Y	174	181	1			58
							191	9									
01	4681	X	4667	-0-	-14	-0-	384	1	4134	3	Y	135	127	1			66
							149	9									
02	4480	X	2803	-0-	-1677	-0-	282	1	2438	3	Y	75	83	1			58
							83	9									
03	4960	X	4100	-0-	-860	-0-	497	1	3501	3	Y	93	126	1			25
							102	9									
04	5100	X	3937	-0-	-1163	-0-	421	1	3421	3	Y	86	78	1			33
							95	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049529 COMPL. DATE 01/06/1970 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 11254 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1952	-0-	-388	-0-	159	1	15	2	N	-0-					20
							1778	3									
12	2418	X	819	-0-	-1599	-0-	65	1	6	2	N	-0-					20
							748	3									
01	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	220	1	22	2	N	-0-					20
							2440	3									
02	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	829	1	82	2	N	36	1	8			55
							9526	3	40	9							
03	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	1041	1	93	2	N	105	74	1	4	8	82
							12298	3	116	9							
*04	15119	X	15119	-0-	-0-	-0-	1154	1	123	2	N	88	1	8			169
							13745	3	97	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 12022 - 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	92	1	9	2	N	94	96	1			15
							1028	3	103	9							
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	160	1	16	2	N	89	64	1	1	8	39
							1842	3	98	9							
01	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	99	1	10	2	N	94	111	1	1	8	21
							1093	3	103	9							
02	1148	N	1036	-0-	-112	-0-	80	1	8	2	N	29	1	8			49
							916	3	32	9							
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	141	1	13	2	N	2					51
							1671	3	2	9							
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	145	1	15	2	N	35	59	1	1	8	26
							1731	3	39	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 12025 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	92	1	9	2	N	96	95	1	1	8	13
							1021	3	106	9							
12	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	88	1	9	2	N	127	126	1	1	8	13
							1011	3	140	9							
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	107	1	11	2	N	72	69	1	1	8	15
							1188	3	79	9							
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	87	1	9	2	N	55					70
							998	3	61	9							
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	92	1	8	2	N	49	53	1			66
							1089	3	54	9							
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	87	1	9	2	N	100	129	1	1	8	36
							1032	3	110	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	13560 X	10845	-0-	-2715	-0-	861	1	9804	3	Y	164	199	1			51
						180	9									
12	14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	1190	1	13244	3	Y	162	151	1			62
						178	9									
01	14007 X	14007	-0-	-0-	-0-	1176	1	12655	3	Y	158	143	1			77
						2	4	174	9							
02	12460 X	11131	-0-	-1329	-0-	1140	1	9852	3	Y	121	123	1	1	3	73
						6	4	133	9			1	6			
03	14260 X	7095	-0-	-7165	-0-	868	1	6118	3	Y	95	118	1			50
						4	4	105	9							
04	13800 X	1773	-0-	-12027	-0-	183	1	1485	3	Y	95	85	1			60
						105	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	328	1	3731	3	Y	115	141	1				36
						127	9										
12	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	345	1	3834	3	Y	117	110	1				43
						129	9										
01	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	357	1	3840	3	Y	103	96	1				50
						113	9										
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	399	1	3450	3	Y	78	79	1	1	3		47
						2	4	86	9			1	6				
03	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	506	1	3570	3	Y	91	93	1				45
						3	4	100	9								
04	4080 X	2984	-0-	-1096	-0-	319	1	2586	3	Y	72	74	1				43
						79	9										

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

11	3600	2072	-0-	-1528	82441	169	1	16	2	N	4	4	8				37
						1883	3	4	9								
12	3720	2003	-0-	-1717	80724	159	1	15	2	N	4	4	8				37
						1825	3	4	9								
01	3720	2089	-0-	-1631	79093	171	1	17	2	N	5	5	8				37
						1895	3	6	9								
02	3360	1549	-0-	-1811	77282	123	1	12	2	N	6	6	8				37
						1407	3	7	9								
03	3720	1760	-0-	-1960	75322	136	1	12	2	N	4	4	8				37
						1608	3	4	9								
*04	3600	1474	-0-	-2126	73196	113	1	12	2	N	4	4	8				37
						1345	3	4	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	1036	-0-	-104	-0-	80	1	8	2	N	48	40	8			65
							895	3	53	9							
12	1178	X	1106	-0-	-72	-0-	84	1	8	2	N	39	39	8			65
							971	3	43	9							
01	1178	X	1139	-0-	-39	-0-	90	1	9	2	N	42	42	8			65
							994	3	46	9							
02	1064	X	980	-0-	-84	-0-	76	1	7	2	N	24	24	8			65
							871	3	26	9							
03	1116	X	649	-0-	-467	-0-	48	1	4	2	N	30	11	8			84
							564	3	33	9							
04	1110	X	753	-0-	-357	-0-	56	1	6	2	N	17	12	8			89
							672	3	19	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	X	528	-0-	-0-	-0-	43	1	4	2	N	-0-					10
							481	3									
12	771	X	771	-0-	-0-	-0-	61	1	6	2	N	1	1	8			10
							703	3	1	9							
01	651	X	600	-0-	-51	-0-	49	1	5	2	N	-0-					10
							546	3									
02	588	X	319	-0-	-269	-0-	25	1	3	2	N	-0-					10
							291	3									
03	775	X	637	-0-	-138	-0-	49	1	4	2	N	2	2	8			10
							582	3	2	9							
04	750	X	309	-0-	-441	-0-	24	1	3	2	N	-0-					10
							282	3									

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3494	-0-	494	2264	282	1	27	2	N	40	26	8			27
							3141	3	44	9							
12	5627	X	3363	-0-	-2264	-0-	264	1	26	2	N	26	16	8			37
							3044	3	29	9							
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	268	1	26	2	N	58	36	8			59
							2968	3	64	9							
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	242	1	24	2	N	68	65	1	34	8	28
							2780	3	75	9							
03	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	191	1	17	2	N	26	19	8			35
							2253	3	29	9							
04	1320	X	1024	-0-	-296	-0-	78	1	8	2	N	14	2	8			47
							923	3	15	9							

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 278202 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	10	1			21
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	21	1			29
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	31	1			16
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					37
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	31	1			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					36

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	DLQ G-10		130	-0-	130	130	9	1	104	3	Y	15	4	1			18
							17	9									
12	DLQ G-10		484	-0-	484	614	37	1	415	3	Y	29	18	1			29
							32	9									
01	DLQ G-10		783	-0-	783	1397	58	1	703	3	Y	20	32	1			17
							22	9									
02	DLQ G-10		503	-0-	503	1900	37	1	442	3	Y	22					39
							24	9									
03	2352	N	452	-0-	-1900	-0-	33	1	398	3	Y	19	32	1			26
							21	9									
04	750	N	338	-0-	-412	-0-	24	1	302	3	Y	11					37
							12	9									

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7800 - 7814

11	16590	X	13744	-0-	-2846	-0-	1118	1	108	2	N	39	10	8					40
							12475	3	43	9									
12	15748	X	13966	-0-	-1782	-0-	1102	1	107	2	N	64	11	8					93
							12687	3	70	9									
01	15748	X	13760	-0-	-1988	-0-	1116	1	110	2	N	136	182	1	15	8			32
							12384	3	150	9									
02	13748	X	12003	-0-	-1745	-0-	949	1	94	2	N	54	17	8					69
							10901	3	59	9									
03	15066	X	13081	-0-	-1985	-0-	1006	1	90	2	N	96	10	8					155
							11879	3	106	9									
*04	13740	X	11803	-0-	-1937	-0-	900	1	96	2	N	77	189	1	8	8			35
							10722	3	85	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11940	X	9741	-0-		-2199	-0-	793	1	77	2	N	19	6	8			30
								8850	3	21	9							
12	11625	X	10045	-0-		-1580	-0-	791	1	77	2	N	62	5	8			87
								9109	3	68	9							
01	11532	X	9793	-0-		-1739	-0-	789	1	78	2	N	156	193	1	8	8	42
								8754	3	172	9							
02	9884	X	8563	-0-		-1321	-0-	674	1	67	2	N	77	9	8			110
								7737	3	85	9							
03	10788	X	9185	-0-		-1603	-0-	710	1	63	2	N	25	90	1	6	8	39
								8384	3	28	9							
*04	9750	X	8339	-0-		-1411	-0-	631	1	67	2	N	110	5	8			144
								7520	3	121	9							

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. GAS	(I) 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	2970	X	2234	-0-		-736	-0-	182	1	18	2	N	8	5	8			77
								2025	3	9	9							
12	2666	X	2530	-0-		-136	-0-	200	1	19	2	N	6	6	8			77
								2304	3	7	9							
01	2424	X	2424	-0-		-0-	-0-	198	1	20	2	N	9	9	8			77
								2196	3	10	9							
02	2072	N	2008	-0-		-64	-0-	158	1	16	2	N	18	10	8			85
								1814	3	20	9							
03	2542	N	2096	-0-		-446	-0-	161	1	14	2	N	13	50	1	6	8	42
								1907	3	14	9							
*04	2340	N	1701	-0-		-639	-0-	130	1	14	2	N	8	5	8			45
								1548	3	9	9							

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1260	X	425	-0-		-835	-0-	35	1	3	2	N	-0-					22
								387	3									
12	744	N	312	-0-		-432	-0-	25	1	2	2	N	-0-					22
								285	3									
01	558	N	99	-0-		-459	-0-	8	1	1	2	N	-0-					22
								90	3									
02	392	N	277	-0-		-115	-0-	22	1	2	2	N	-0-					22
								253	3									
03	517	N	517	-0-		-0-	-0-	40	1	4	2	N	1					23
								472	3	1	9							
*04	247	N	247	-0-		-0-	-0-	19	1	2	2	N	-0-					23
								226	3									

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1925	-0-		-445	-0-	157	1	15	2	N	2	2	8			56
								1751	3	2	9							
12	2449	X	1757	-0-		-692	-0-	139	1	14	2	N	2	2	8			56
								1602	3	2	9							
01	2449	X	1539	-0-		-910	-0-	126	1	12	2	N	2	2	8			56
								1399	3	2	9							
02	2212	X	1214	-0-		-998	-0-	96	1	10	2	N	2	2	8			56
								1106	3	2	9							
03	2418	X	1165	-0-		-1253	-0-	90	1	8	2	N	-0-					56
								1067	3									
*04	1500	N	645	-0-		-855	-0-	50	1	5	2	N	-0-					56
								590	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	229	1	22	2	N	4	4	8			41
							2548	3	4	9							
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	197	1	19	2	N	4	4	8			41
							2273	3	4	9							
01	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	210	1	21	2	N	5	5	8			41
							2329	3	6	9							
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	181	1	18	2	N	23	6	8			58
							2084	3	25	9							
03	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	187	1	17	2	N	29	4	8			83
							2210	3	32	9							
*04	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	160	1	17	2	N	4	4	8			83
							1904	3	4	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

11	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	115	1	11	2	N	6	5	8			144
							1277	3	7	9							
12	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	112	1	11	2	N	20	20	8			144
							1289	3	22	9							
01	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	115	1	11	2	N	126	176	1	46	8	48
							1273	3	139	9							
02	1316	N	1268	-0-	-48	-0-	100	1	10	2	N	6	6	8			48
							1151	3	7	9							
03	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	105	1	9	2	N	18	18	8			48
							1236	3	20	9							
*04	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	97	1	10	2	N	-0-					48
							1153	3									

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

11	150	N	94	-0-	-56	-0-	8	1	1	2	N	1	1	8			49
							84	3	1	9							
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	1	2	N	1	1	8			49
							88	3	1	9							
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	1	2	N	1	1	8			49
							92	3	1	9							
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	3	1	38	3	N	1	1	8			49
							1	9									
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					49
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					49

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	142	-0-	-1808	-0-	36	1	106	2	N	-0-					331
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					331
01	713	N	128	-0-	-585	-0-	54	1	74	2	N	-0-					331
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					331
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					331

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	A	455	-0-	455	517	37	1	4	2	N	-0-					37
							414	3									
12	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37
01	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37
02	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37
03	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	517					N	-0-					37

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	16	18	1			25
							18	9									
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	40	3	Y	29	25	1			29
							32	9									
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	29	3	Y	20	32	1			17
							22	9									
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2	1	19	3	Y	22					39
							24	9									
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	12	3	Y	19	32	1			26
							21	9									
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	14	3	Y	11					37
							12	9									

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	450	X	169	-0-	-281	-0-	13	1	1	2	N	5	2	8			93
							149	3	6	9							
12	527	X	520	-0-	-7	-0-	41	1	4	2	N	3	3	8			93
							472	3	3	9							
01	527	X	374	-0-	-153	-0-	30	1	3	2	N	3	3	8			93
							338	3	3	9							
02	476	X	188	-0-	-288	-0-	14	1	1	2	N	7	2	8			98
							165	3	8	9							
03	527	X	78	-0-	-449	-0-	6	1	1	2	N	2					100
							69	3	2	9							
*04	635	X	635	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	-0-					100
							581	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1620	X	488	-0-	-1132	-0-	40 444	1 3	4	2	N	-0-					45
12	1674	X	100	-0-	-1574	-0-	6 71	1 3	1 22	2 9	N	20	53	1			12
01	1240	X	257	-0-	-983	-0-	21 234	1 3	2	2	N	-0-					12
02	1120	X	165	-0-	-955	-0-	13 151	1 3	1	2	N	-0-					12
03	744	X	402	-0-	-342	-0-	31 368	1 3	3	2	N	-0-					12
04	480	X	169	-0-	-311	-0-	13 155	1 3	1	2	N	-0-					12

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, GEORGE -A- WELL #: RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/08/2014

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

11	1410	N	1302	-0-	-108	-0-	106	1	10	2	N	5	5	8						51
							1180	3	6	9										
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	109	1	11	2	N	35	35	8						51
							1260	3	39	9										
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	111	1	11	2	N	51	39	8						63
							1226	3	56	9										
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	97	1	10	2	N	223	188	1	44	8				54
							1114	3	245	9										
03	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	105	1	9	2	N	22	8	8						68
							1236	3	24	9										
04	1350	N	1217	-0-	-133	-0-	92	1	10	2	N	17	15	8						70
							1096	3	19	9										

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	109	1	11	2	N	2	2	8			81
							1211	3	2	9							
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	115	1	11	2	N	2	2	8			81
							1328	3	2	9							
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	114	1	11	2	N	2	2	8			81
							1263	3	2	9							
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	101	1	10	2	N	8	2	8			87
							1162	3	9	9							
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	107	1	10	2	N	4					91
							1260	3	4	9							
*04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	98	1	10	2	N	6					97
							1171	3	7	9							

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	108	1	10	2	N	131	192	1	2	8	39
							1208	3	144	9							
12	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	109	1	11	2	N	33	2	8			70
							1249	3	36	9							
01	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	111	1	11	2	N	41	2	8			109
							1231	3	45	9							
02	1372	N	1285	-0-	-87	-0-	97	1	10	2	N	57	2	8			164
							1115	3	63	9							
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	104	1	9	2	N	7	2	8			169
							1227	3	8	9							
04	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	97	1	10	2	N	1	1	8			169
							1156	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/20/2014 - W/O TO 04-275848

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

11	6840	X	6202	-0-	-638	-0-	498	1	48	2	N	89	184	1	2	8	32
							5558	3	98	9							
12	6851	X	6587	-0-	-264	-0-	520	1	51	2	N	25	2	8			55
							5988	3	28	9							
01	6851	X	6493	-0-	-358	-0-	524	1	52	2	N	94	2	8			147
							5814	3	103	9							
02	6104	X	5764	-0-	-340	-0-	453	1	45	2	N	59	2	8			204
							5201	3	65	9							
03	6696	X	6191	-0-	-505	-0-	477	1	43	2	N	35	193	1	2	8	44
							5632	3	39	9							
04	6360	X	5927	-0-	-433	-0-	447	1	48	2	N	97	1	8			140
							5325	3	107	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	750	N	372	-0-	-378	-0-	30	1	3	2	N	3	3	8			-0-
							336	3	3	9							
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	39	1	4	2	N	2	2	8			-0-
							445	3	2	9							
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	3	3	8			-0-
							446	3	3	9							
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	21	1	2	2	N	2	2	8			-0-
							241	3	2	9							
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	73	1	6	2	N	3	3	8			-0-
							859	3	3	9							
04	480	N	154	-0-	-326	-0-	12	1	1	2	N	1	1	8			-0-
							140	3	1	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
11	1140	N	989	-0-	-151	-0-	81	1	8	2	N	-0-					25
							900	3									
12	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	83	1	8	2	N	-0-					25
							958	3									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	111	1	11	2	N	-0-					25
							1235	3									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	132	1	13	2	N	-0-					25
							1516	3									
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	190	1	17	2	N	2	2	8			25
							2240	3	2	9							
*04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	144	1	15	2	N	3	3	8			25
							1711	3	3	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
11	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	501	1	49	2	N	22	4	8			96
							5588	3	24	9							
12	6789	X	6698	-0-	-91	-0-	531	1	52	2	N	4	4	8			96
							6111	3	4	9							
01	6789	X	6482	-0-	-307	-0-	531	1	53	2	N	4	4	8			96
							5894	3	4	9							
02	6132	X	5549	-0-	-583	-0-	438	1	43	2	N	41	4	8			133
							5023	3	45	9							
03	6696	X	5850	-0-	-846	-0-	452	1	40	2	N	15	2	8			146
							5341	3	17	9							
04	6480	X	5578	-0-	-902	-0-	428	1	45	2	N	6	1	8			151
							5098	3	7	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
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					45
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					45
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-					45
							192	3									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					45
							131	3									
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	N	-0-					45
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					45

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	322	1	31	2	N	4	4	8			54
							3591	3	4	9							
12	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	326	1	32	2	N	4	4	8			54
							3748	3	4	9							
01	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	331	1	33	2	N	4	4	8			54
							3671	3	4	9							
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	293	1	29	2	N	4	4	8			54
							3367	3	4	9							
03	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	227	1	20	2	N	5	4	8			55
							2683	3	6	9							
*04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	348	1	37	2	N	3	3	8			55
							4149	3	3	9							

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

11	900	X	346	-0-	-554	-0-	12	1	1	2	N	185	190	1	4	8	90
							129	3	204	9							
12	930	X	46	-0-	-884	-0-	4	1	42	3	N	-0-					90
01	341	X	35	-0-	-306	-0-	2	1	25	3	N	7					97
							8	9									
02	336	X	53	-0-	-283	-0-	4	1	49	3	N	-0-					97
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					97
							271	3									
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	-0-					97
							302	3									

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			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

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

11	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	1	2	N	-0-					49
							93	3									
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					49
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	N	-0-					49
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					49
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					49
							95	3									
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					49

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	-0-	44	258	4	1	40	3	N	-0-					13
12	14B2	EXT	85	-0-	85	343	7	1	1	2	N	-0-					13
							77	3									
01	14B2	EXT	101	-0-	101	444	8	1	1	2	N	-0-					13
							92	3									
02	524	X	80	-0-	-444	-0-	6	1	1	2	N	-0-					13
							73	3									
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					13
							124	3									
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	776	-0-	-184	-0-	60	1	6	2	N	39	39	8			39
							667	3	43	9							
12	930	N	800	-0-	-130	-0-	60	1	6	2	N	36	36	8			39
							694	3	40	9							
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	54	1	5	2	N	23	23	8			39
							597	3	25	9							
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	56	1	6	2	N	20	20	8			39
							646	3	22	9							
03	806	N	644	-0-	-162	-0-	49	1	4	2	N	11	11	8			39
							579	3	12	9							
04	660	N	39	-0-	-621	-0-	3	1	36	3	N	-0-					39

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	4					48
							304	3	4	9							
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	308	N	16	-0-	-292	-0-	1	1	15	3	N	-0-					48
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	173	1	17	2	N	6	3	8			20
							1928	3	7	9							
12	1674	N	1106	-0-	-568	-0-	87	1	9	2	N	3	3	8			20
							1007	3	3	9							
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	115	1	11	2	N	19	4	8			35
							1279	3	21	9							
02	1988	N	1121	-0-	-867	-0-	87	1	9	2	N	29	2	8			62
							993	3	32	9							
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	111	1	10	2	N	5	2	8			65
							1313	3	6	9							
*04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	107	1	11	2	N	9	2	8			72
							1271	3	10	9							

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	323	1	31	2	N	2	2	8			100
							3600	3	2	9							
12	5053	X	4794	-0-	-259	-0-	380	1	37	2	N	2	2	8			100
							4375	3	2	9							
01	5022	X	4459	-0-	-563	-0-	362	1	36	2	N	39	2	8			137
							4018	3	43	9							
02	3948	X	3872	-0-	-76	-0-	307	1	30	2	N	11	2	8			146
							3523	3	12	9							
03	4805	X	4180	-0-	-625	-0-	323	1	29	2	N	13	2	8			157
							3814	3	14	9							
04	4650	X	3270	-0-	-1380	-0-	247	1	26	2	N	53	1	8			209
							2939	3	58	9							

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					7
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					7
01	7	N	-0-	-0-	-7	-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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	1124	1	109	2	N	16	16	8			23
							12537	3	18	9							
12	16771	X	12297	-0-	-4474	-0-	973	1	95	2	N	26	14	8			35
							11200	3	29	9							
01	16213	X	8024	-0-	-8189	-0-	644	1	64	2	N	154	155	1	19	8	15
							7147	3	169	9							
02	13496	X	8091	-0-	-5405	-0-	632	1	62	2	N	127	83	1	8	8	51
							7257	3	140	9							
03	14260	X	9450	-0-	-4810	-0-	725	1	65	2	N	93	72	1	7	8	65
							8558	3	102	9							
04	13800	X	8730	-0-	-5070	-0-	660	1	70	2	N	127	176	1	5	8	11
							7860	3	140	9							

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2130	X	1616	-0-	-514	-0-	132	1	13	2	N	4	4	8			12
							1467	3	4	9							
12	1643	X	1482	-0-	-161	-0-	117	1	11	2	N	5	5	8			12
							1348	3	6	9							
01	1798	N	1537	-0-	-261	-0-	125	1	12	2	N	7	7	8			12
							1392	3	8	9							
02	1512	N	1486	-0-	-26	-0-	116	1	11	2	N	20	5	8			27
							1337	3	22	9							
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	114	1	10	2	N	164	5	8			186
							1342	3	180	9							
*04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	116	1	12	2	N	14	189	1	3	8	8
							1375	3	15	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	192	1	19	2	N	24	24	8			25
							2142	3	26	9							
12	806	N	316	-0-	-490	-0-	25	1	2	2	N	3	3	8			25
							286	3	3	9							
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					25
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					25
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

11	120	N	22	-0-	-98	-0-	2	1	20	3	N	-0-					95
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					95
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	N	2					97
							2	9									
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	17	3	N	1	1	8			97
							1	9									
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					97
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					97

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	N	21	2	8			35
							161	3	23	9							
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	1	2	N	61	2	8			94
							137	3	67	9							
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	11	1	1	2	N	3	3	8			94
							126	3	3	9							
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	2	2	N	6	3	8			97
							177	3	7	9							
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	10	2	8			105
							215	3	11	9							
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	1	2	N	1	1	8			105
							106	3	1	9							

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
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	400	1	39	2	N	2	2	8			35
							4463	3	2	9							
12	4061	X	3181	-0-	-880	-0-	252	1	25	2	N	2	2	8			35
							2902	3	2	9							
01	4061	X	3698	-0-	-363	-0-	303	1	30	2	N	2	2	8			35
							3363	3	2	9							
02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	485	1	48	2	N	16	2	8			49
							5565	3	18	9							
03	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	385	1	34	2	N	20	2	8			67
							4549	3	22	9							
04	3930	X	3389	-0-	-541	-0-	260	1	28	2	N	1	1	8			67
							3100	3	1	9							

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
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	166	1	16	2	N	3					95
							1853	3	3	9							
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	169	1	16	2	N	1	1	8			95
							1941	3	1	9							
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	167	1	16	2	N	8	1	8			102
							1851	3	9	9							
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	136	1	13	2	N	1	1	8			102
							1557	3	1	9							
03	2139	N	1511	-0-	-628	-0-	117	1	10	2	N	3					105
							1381	3	3	9							
04	1980	N	1716	-0-	-264	-0-	131	1	14	2	N	5	5	8			105
							1565	3	6	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
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	313	1	30	2	N	22	6	8			56
							3485	3	24	9							
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	246	1	24	2	N	44	44	8			56
							2833	3	48	9							
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	261	1	26	2	N	200	187	1	26	8	43
							2891	3	220	9							
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	202	1	20	2	N	22	22	8			43
							2323	3	24	9							
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	264	1	24	2	N	26	1	8			68
							3122	3	29	9							
*04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	239	1	25	2	N	19					87
							2848	3	21	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	4200	X	3811	-0-	-389	-0-	309	1	30	2	N	24	5	8			57
							3446	3	26	9							
12	4340	X	3896	-0-	-444	-0-	303	1	30	2	N	65	45	8			77
							3491	3	72	9							
01	4402	X	4021	-0-	-381	-0-	324	1	32	2	N	66	30	8			113
							3592	3	73	9							
02	3976	X	3643	-0-	-333	-0-	284	1	28	2	N	60	25	8			148
							3265	3	66	9							
03	4402	X	3772	-0-	-630	-0-	283	1	25	2	N	116	187	1			77
							3336	3	128	9							
04	3840	X	3226	-0-	-614	-0-	246	1	26	2	N	25					102
							2926	3	28	9							

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	210	N	157	-0-	-53	-0-	13	1	1	2	N	-0-					21
							143	3									
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	N	-0-					21
							223	3									
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	2	2	N	-0-					21
							188	3									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	N	-0-					21
							232	3									
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	N	-0-					21
							228	3									
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					21
							277	3									

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	185	1	18	2	N	22	4	8			146
							2063	3	24	9							
12	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	144	1	14	2	N	36	4	8			178
							1658	3	40	9							
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	135	1	13	2	N	30	4	8			204
							1494	3	33	9							
02	2044	N	1874	-0-	-170	-0-	147	1	15	2	N	21					225
							1689	3	23	9							
03	1829	N	1716	-0-	-113	-0-	131	1	12	2	N	22	181	1			66
							1549	3	24	9							
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	148	1	16	2	N	3					69
							1763	3	3	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	3150	X	2893	-0-	-257	-0-	235	1	23	2	N	11	179	1	6	8	10
							2623	3	12	9							
12	3224	X	3053	-0-	-171	-0-	242	1	24	2	N	3	3	8			10
							2784	3	3	9							
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	251	1	25	2	N	191	4	8			197
							2789	3	210	9							
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	226	1	22	2	N	50	190	1	4	8	53
							2600	3	55	9							
03	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	238	1	21	2	N	47	2	8			98
							2810	3	52	9							
04	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	218	1	23	2	N	74	1	8			171
							2592	3	81	9							

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
11	3630	X	3432	-0-	-198	-0-	272	1	3141	3	Y	17	57	1			45
							19	9									
12	4061	X	3508	-0-	-553	-0-	281	1	3196	3	Y	28	44	1			29
							31	9									
01	4061	X	3617	-0-	-444	-0-	275	1	3320	3	Y	20	32	1			17
							22	9									
02	3500	X	3300	-0-	-200	-0-	253	1	3023	3	Y	22					39
							24	9									
03	3751	X	3658	-0-	-93	-0-	280	1	3357	3	Y	19	32	1			26
							21	9									
*04	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	263	1	3287	3	Y	11					37
							12	9									

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	26	1	303	3	Y	16	46	1			39
							18	9									
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	17	1	199	3	Y	28	38	1			29
							31	9									
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	19	1	229	3	Y	20	32	1			17
							22	9									
02	336	N	98	-0-	-238	-0-	6	1	68	3	Y	22					39
							24	9									
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	15	1	178	3	Y	19	32	1			26
							21	9									
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	279	3	Y	11					37
							12	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
11	4980	X	4183	-0-	-797	-0-	332	1	3832	3	Y	17	57	1			45
							19	9									
12	5115	X	4152	-0-	-963	-0-	333	1	3788	3	Y	28	44	1			29
							31	9									
01	4867	X	4224	-0-	-643	-0-	321	1	3881	3	Y	20	32	1			17
							22	9									
02	4284	X	3951	-0-	-333	-0-	303	1	3624	3	Y	22					39
							24	9									
03	4743	X	4368	-0-	-375	-0-	334	1	4013	3	Y	19	32	1			26
							21	9									
*04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	309	1	3857	3	Y	11					37
							12	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
11	1920	X	1455	-0-	-465	-0-	107	1	1237	3	N	101	193	1			206
							111	9									
12	1798	X	1364	-0-	-434	-0-	103	1	1171	3	N	82					288
							90	9									
01	1705	X	1263	-0-	-442	-0-	95	1	1149	3	N	17					305
							19	9									
02	1456	X	1289	-0-	-167	-0-	99	1	1177	3	N	12					317
							13	9									
03	1612	X	1454	-0-	-158	-0-	112	1	1342	3	N	-0-					317
*04	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	106	1	1329	3	N	38	188	1			167
							42	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF. 11150 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	266	1	26	2	N	24	5	8			114
							2969	3	26	9							
12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	229	1	22	2	N	113	191	1	3	8	33
							2631	3	124	9							
01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	293	1	29	2	N	17	10	8			40
							3254	3	19	9							
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	252	1	25	2	N	60	6	8			94
							2899	3	66	9							
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	260	1	23	2	N	45	112	1	2	8	25
							3067	3	50	9							
*04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	236	1	25	2	N	31	1	8			55
							2809	3	34	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	176	1	17	2	N	173	6	8			204
							1965	3	190	9							
12	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	169	1	16	2	N	15	192	1	5	8	22
							1945	3	17	9							
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	197	1	19	2	N	10	10	8			22
							2184	3	11	9							
02	2184	N	1702	-0-	-482	-0-	133	1	13	2	N	25	7	8			40
							1528	3	28	9							
03	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	156	1	14	2	N	5	5	8			40
							1840	3	6	9							
04	2340	N	2288	-0-	-52	-0-	167	1	18	2	N	105	5	8			140
							1987	3	116	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	48	1	5	2	N	6	6	8			22
							540	3	7	9							
12	806	N	570	-0-	-236	-0-	43	1	4	2	N	29	6	8			45
							491	3	32	9							
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	5	2	N	69	10	8			104
							556	3	76	9							
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	44	1	4	2	N	134	191	1	8	8	39
							510	3	147	9							
03	558	N	486	-0-	-72	-0-	36	1	3	2	N	15	5	8			49
							430	3	17	9							
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	21	6	8			64
							587	3	23	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3890	X	1668	-0-	-2222	-0-	136	1	13	2	N	-0-					-0-
							1519	3									
12	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	186	1	18	2	N	-0-					-0-
							2143	3									
01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	188	1	19	2	N	-0-					-0-
							2085	3									
02	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	206	1	20	2	N	-0-					-0-
							2361	3									
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	321	1	29	2	N	205	186	1	2	8	17
							3795	3	226	9							
04	T. A.		3904	-0-	3904	3904	294	1	31	2	N	68	1	8			84
							3504	3	75	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	217	1	21	2	N	134	134	8			95
							2416	3	147	9							
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	237	1	23	2	N	125	125	8			95
							2732	3	138	9							
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	242	1	24	2	N	204	170	8			129
							2682	3	224	9							
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	206	1	20	2	N	163	163	8			129
							2362	3	179	9							
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	199	1	18	2	N	130	114	1	128	8	17
							2354	3	143	9							
*04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	240	1	25	2	N	136	130	8			23
							2857	3	150	9							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	245	-0-	-265	-0-	19	1	2	2	N	9	9	8			94
							214	3	10	9							
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	3	2	N	2	2	8			94
							405	3	2	9							
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	24	1	2	2	N	2	2	8			94
							270	3	2	9							
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	11	5	8			100
							210	3	12	9							
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	9	94	1	2	8	13
							397	3	10	9							
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	16	1	2	2	N	2	2	8			13
							185	3	2	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5101	-0-	5101	10035	413	1	40	2	N	36	188	1	9	8	20
							4608	3	40	9							
12	14812	X	4777	-0-	-10035	-0-	374	1	36	2	N	58	11	8			67
							4303	3	64	9							
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	391	1	39	2	N	34	19	8			82
							4335	3	37	9							
02	4760	X	4035	-0-	-725	-0-	317	1	31	2	N	38	13	8			107
							3645	3	42	9							
03	5270	X	4331	-0-	-939	-0-	334	1	30	2	N	21	11	8			117
							3944	3	23	9							
04	4980	X	4751	-0-	-229	-0-	361	1	38	2	N	48	8	8			157
							4299	3	53	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	42	42	8			18
							176	3	46	9							
12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	22	22	8			18
							24	9									
01	288	X	288	-0-	-0-	-0-	21	1	2	2	N	26	26	8			18
							236	3	29	9							
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	3	3	8			18
							3	9									
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					18
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					18

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	46	-0-	-884	-0-	4	1	42	3	N	-0-					15
12	961	X	68	-0-	-893	-0-	5	1	1	2	N	2	2	8			15
							60	3	2	9							
01	961	X	97	-0-	-864	-0-	8	1	1	2	N	-0-					15
							88	3									
02	868	X	80	-0-	-788	-0-	6	1	1	2	N	-0-					15
							73	3									
03	961	X	131	-0-	-830	-0-	10	1	1	2	N	-0-					15
							120	3									
*04	96	X	96	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					15
							88	3									

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
11	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	264	1	26	2	N	50	50	8			40
							2942	3	55	9							
12	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	264	1	26	2	N	58	58	8			40
							3039	3	64	9							
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	269	1	27	2	N	96	96	8			40
							2985	3	106	9							
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	249	1	25	2	N	81	81	8			40
							2856	3	89	9							
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	268	1	24	2	N	63	63	8			40
							3169	3	69	9							
*04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	245	1	26	2	N	50	50	8			40
							2918	3	55	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4789	-0-	4789	9923	375	1	36	2	Y	182	132	1	6	8	124
							4178	3	200	9							
12	14557	X	4634	-0-	-9923	-0-	362	1	35	2	Y	64	150	1	6	8	32
							4167	3	70	9							
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	428	1	42	2	Y	35	10	8			57
							4750	3	39	9							
02	4844	X	4142	-0-	-702	-0-	328	1	32	2	Y	8	8	8			57
							3773	3	9	9							
03	5146	X	4418	-0-	-728	-0-	333	1	30	2	Y	109	131	1	6	8	29
							3935	3	120	9							
04	5100	X	4416	-0-	-684	-0-	337	1	36	2	Y	31	6	8			54
							4009	3	34	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1314	-0-	1314	2024	100	1	10	2	Y	82	57	1	6	8	53
							1114	3	90	9							
12	2847	X	823	-0-	-2024	-0-	63	1	6	2	Y	30	64	1	5	8	14
							721	3	33	9							
01	788	X	788	-0-	-0-	-0-	63	1	6	2	Y	21	10	8			25
							696	3	23	9							
02	1232	X	794	-0-	-438	-0-	62	1	6	2	Y	14	14	8			25
							711	3	15	9							
03	1364	X	1302	-0-	-62	-0-	96	1	9	2	Y	55	56	1	11	8	13
							1136	3	61	9							
04	750	N	719	-0-	-31	-0-	54	1	6	2	Y	14	4	8			23
							644	3	15	9							

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	6436	-0-	-2294	-0-	88	1	6260	2	Y	77	79	0			2
							3	4	85	9							
12	7533	X	6986	-0-	-547	-0-	95	1	6791	2	Y	88	88	0			2
							3	4	97	9							
01	7533	X	7084	-0-	-449	-0-	97	1	6884	2	Y	91	89	0			4
							3	4	100	9							
02	6804	X	6410	-0-	-394	-0-	92	1	6238	2	Y	72	74	0			2
							1	4	79	9							
03	6975	X	5825	-0-	-1150	-0-	84	1	5663	2	Y	70	69	0			3
							1	4	77	9							
04	6870	X	5086	-0-	-1784	-0-	74	1	4948	2	Y	57	58	0			2
							1	4	63	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-					142
12	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					142
01	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			N	-0-					142
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	2			N	-0-					142
03	186	N	8	-0-	-178	-0-	8	2			N	-0-					142
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					142

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10834 - 11070

11	20700	X	16608	-0-	-4092	-0-	16088	2	520	9	Y	473	424	0	110	1	160
12	18445	X	15008	-0-	-3437	-0-	14592	2	416	9	Y	378	315	0			223
01	18445	X	15377	-0-	-3068	-0-	14935	2	442	9	Y	402	405	0	18	1	202
02	16156	X	11028	-0-	-5128	-0-	10683	2	345	9	Y	314	200	0			316
03	17887	X	10188	-0-	-7699	-0-	9826	2	362	9	Y	329	454	0			191
04	16620	X	9707	-0-	-6913	-0-	9375	2	332	9	Y	302	307	0			186

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 10422 - 10466

11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 10663 - 11644

11	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	510	1	5811	3	Y	115	110	1			53
							127	9									
12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	538	1	5991	3	Y	121	135	1			39
							133	9									
01	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	528	1	5680	3	Y	83	80	1			42
							91	9									
02	5264	X	4057	-0-	-1207	-0-	413	1	3566	3	Y	71	77	1			36
							78	9									
03	5828	X	617	-0-	-5211	-0-	70	1	493	3	Y	49	64	1			21
							54	9									
04	6000	X	339	-0-	-5661	-0-	28	1	226	3	Y	77	72	1			26
							85	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 10364 - 10450

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

11	540	N	433	-0-	-107	-0-	35	1	3	2	N	-0-					10
							395	3									
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	29	1	3	2	N	-0-					10
							331	3									
01	465	N	100	-0-	-365	-0-	8	1	1	2	N	-0-					10
							91	3									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	28	1	3	2	N	-0-					10
							326	3									
03	372	N	214	-0-	-158	-0-	17	1	1	2	N	-0-					10
							196	3									
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					10
							277	3									

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

11	1170	N	95	-0-	-1075	-0-	8	1	1	2	N	-0-					7
							86	3									
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	228	1	22	2	N	3	3	8			7
							2621	3	3	9							
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	207	1	20	2	N	7	7	8			7
							2292	3	8	9							
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	138	1	14	2	N	5	5	8			7
							1579	3	6	9							
03	2697	N	700	-0-	-1997	-0-	54	1	5	2	N	2	2	8			7
							639	3	2	9							
04	2460	N	4	-0-	-2456	-0-	4	3			N	-0-					7

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

11	780 N	717	-0-	-63	-0-	58 1	6 2	Y	3	3 8		8
						650 3	3 9					
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	63 1	6 2	Y	111	96 1	4 8	19
						724 3	122 9					
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	63 1	6 2	Y	8	7 8		20
						702 3	9 9					
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	55 1	5 2	Y	64	74 1	5 8	5
						632 3	70 9					
03	806 N	740	-0-	-66	-0-	57 1	5 2	Y	9	4 8		10
						668 3	10 9					
04	750 N	747	-0-	-3	-0-	53 1	6 2	Y	48	38 1	3 8	17
						635 3	53 9					

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3527	-0-		3527	7360	287	1	28	2	N	5	5	8			74
								3206	3	6	9							
12	12041	X	4681	-0-		-7360	-0-	371	1	36	2	N	4	4	8			74
								4270	3	4	9							
01	3389	X	3389	-0-		-0-	-0-	277	1	27	2	N	7	7	8			74
								3077	3	8	9							
02	3472	X	3046	-0-		-426	-0-	233	1	23	2	N	109	163	1	7	8	13
								2670	3	120	9							
03	4681	X	3398	-0-		-1283	-0-	263	1	23	2	N	9	5	8			17
								3102	3	10	9							
04	3990	X	3030	-0-		-960	-0-	231	1	25	2	N	22	4	8			35
								2750	3	24	9							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	139	-0-		-71	-0-	11	1	1	2	N	-0-					64
								127	3									
12	357	N	357	-0-		-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-					64
								326	3									
01	219	N	219	-0-		-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-					64
								199	3									
02	140	N	78	-0-		-62	-0-	6	1	1	2	N	-0-					64
								71	3									
03	372	N	268	-0-		-104	-0-	21	1	2	2	N	-0-					64
								245	3									
*04	928	N	928	-0-		-0-	-0-	71	1	8	2	N	3	3	8			64
								846	3	3	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1901	-0-		-319	-0-	149	1	14	2	N	68	106	1	4	8	13
								1663	3	75	9							
12	2046	N	1793	-0-		-253	-0-	142	1	14	2	N	4	4	8			13
								1633	3	4	9							
01	1984	N	1525	-0-		-459	-0-	124	1	12	2	N	8	8	8			13
								1380	3	9	9							
02	1764	N	1364	-0-		-400	-0-	103	1	10	2	N	61	6	8			68
								1184	3	67	9							
03	1798	N	1597	-0-		-201	-0-	122	1	11	2	N	18	5	8			81
								1444	3	20	9							
04	1470	N	1446	-0-		-24	-0-	110	1	12	2	N	17	76	1	3	8	19
								1305	3	19	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1117	-0-		-53	-0-	91	1	9	2	N	3	3	8			55
								1014	3	3	9							
12	2015	N	1191	-0-		-824	-0-	90	1	9	2	N	47	87	1	5	8	10
								1040	3	52	9							
01	1333	N	1094	-0-		-239	-0-	89	1	9	2	N	7	7	8			10
								988	3	8	9							
02	1540	N	1540	-0-		-0-	-0-	122	1	12	2	N	6	3	8			13
								1399	3	7	9							
03	2635	N	2635	-0-		-0-	-0-	202	1	18	2	N	28	4	8			37
								2384	3	31	9							
*04	2328	N	2328	-0-		-0-	-0-	176	1	19	2	N	31	4	8			64
								2099	3	34	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	990	N	565	-0-	-425	-0-	46	1	4	2	N	-0-					63
							515	3									
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	70	1	7	2	N	-0-					63
							803	3									
01	899	N	787	-0-	-112	-0-	64	1	6	2	N	3	3	8			63
							714	3	3	9							
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	50	1	5	2	N	41	2	8			102
							575	3	45	9							
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	67	1	6	2	N	7	73	1			36
							788	3	8	9							
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	58	1	6	2	N	10					46
							692	3	11	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF. 11849 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	204	1	20	2	N	44					67
							2271	3	48	9							
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	205	1	20	2	N	-0-					67
							2358	3									
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	200	1	20	2	N	36					103
							2220	3	40	9							
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	163	1	16	2	N	53	143	1			13
							1873	3	58	9							
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	165	1	15	2	N	-0-					13
							1950	3									
*04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	174	1	19	2	N	42					55
							2074	3	46	9							

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11976 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	284	1	28	2	N	24	81	1			7
							3171	3	26	9							
12	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	256	1	25	2	N	-0-					7
							2952	3									
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	331	1	33	2	N	20	4	8			23
							3675	3	22	9							
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	237	1	23	2	N	37	44	1	3	8	13
							2726	3	41	9							
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	287	1	26	2	N	4	4	8			13
							3385	3	4	9							
*04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	219	1	23	2	N	16	2	8			27
							2605	3	18	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1902	-0-	-498	-0-	155	1	15	2	N	4	4	8			23
							1728	3	4	9							
12	2356	N	2170	-0-	-186	-0-	159	1	15	2	N	155	135	1	5	8	38
							1825	3	171	9							
01	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	161	1	16	2	N	10	7	8			41
							1789	3	11	9							
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	139	1	14	2	N	76	88	1	6	8	23
							1598	3	84	9							
03	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	140	1	12	2	N	86	5	8			104
							1649	3	95	9							
04	1920	N	1675	-0-	-245	-0-	125	1	13	2	N	48	114	1	3	8	35
							1484	3	53	9							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	-0-					-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

11	1260	N	636	-0-	-624	-0-	623	2	13	9	N	12					129
12	1240	N	149	-0-	-1091	-0-	149	2			N	-0-					129
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1709	2	25	9	N	23					152
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	N	2					154
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2	9	N	2					156
04	1680	N	1139	-0-	-541	-0-	1133	2	6	9	N	5					161

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	948	-0-	-312	-0-	922	2	26	9	N	24					198
12	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	1455	2	34	9	N	31	5	0			224
01	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	1291	2	19	9	N	17					241
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1074	2	54	9	N	49					290
03	1488	N	910	-0-	-578	-0-	878	2	32	9	N	29	190	0			129
*04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1381	2	22	9	N	20					149

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

11	1170	N	753	-0-	-417	-0-	732	2	21	9	N	19					131
12	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	1049	2	18	9	N	16	5	0			142
01	1085	N	778	-0-	-307	-0-	759	2	19	9	N	17					159
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	794	2	20	9	N	18					177
03	1054	N	619	-0-	-435	-0-	615	2	4	9	N	4					181
*04	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-	20	0			161

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

11	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 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
11	1800	N	1308	-0-	-492	-0-	1278	2	30	9	N	27					246
12	2325	N	2028	-0-	-297	-0-	1973	2	55	9	N	50	31	0			265
01	1922	N	1636	-0-	-286	-0-	1612	2	24	9	N	22					287
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1580	2	87	9	N	79	195	1			171
03	2015	N	567	-0-	-1448	-0-	552	2	15	9	N	14	30	0			155
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-	23	0			132

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

11	930	N	632	-0-	-298	-0-	630	2	2	9	N	2					93
12	1178	N	889	-0-	-289	-0-	878	2	11	9	N	10	1	0			102
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1052	2	8	9	N	7					109
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	850	2	20	9	N	18					127
03	899	N	741	-0-	-158	-0-	733	2	8	9	N	7					134
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1178	2	31	9	N	28					162

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) //CONT.// 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	201	1	19	2	N	4	4	8			15
							2245	3	4	9							
12	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	199	1	19	2	N	6	6	8			15
							2293	3	7	9							
01	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	207	1	21	2	N	26	7	8			34
							2301	3	29	9							
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	197	1	19	2	N	95	7	8			122
							2262	3	105	9							
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	198	1	18	2	N	7	115	1	5	8	9
							2342	3	8	9							
*04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	200	1	21	2	N	5	5	8			9
							2383	3	6	9							

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
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	2	2	N	-0-					8
							262	3									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	-0-					8
							419	3									
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	1	1	8			8
							450	3	1	9							
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	2	2	N	1	1	8			8
							288	3	1	9							
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	3	2	N	2	2	8			8
							407	3	2	9							
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-					8
							359	3									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8367	-0-	-843	-0-	683	1	66	2	Y	6	6	8			8
							7611	3	7	9							
12	9486	X	9141	-0-	-345	-0-	715	1	70	2	Y	112	96	1	5	8	19
							8233	3	123	9							
01	9486	X	8938	-0-	-548	-0-	733	1	72	2	Y	1					20
							8132	3	1	9							
02	8400	X	7937	-0-	-463	-0-	626	1	62	2	Y	59	74	1			5
							7184	3	65	9							
03	9145	X	8496	-0-	-649	-0-	658	1	59	2	Y	11	6	8			10
							7767	3	12	9							
04	8850	X	7764	-0-	-1086	-0-	593	1	63	2	Y	49	38	1	4	8	17
							7054	3	54	9							

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	1460	1	141	2	N	50	107	1	5	8	10
							16284	3	55	9							
12	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	1468	1	143	2	N	64	5	8			69
							16895	3	70	9							
01	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	1600	1	158	2	N	41	10	8			100
							17750	3	45	9							
02	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	1315	1	130	2	N	54	128	1	8	8	18
							15095	3	59	9							
03	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	1414	1	126	2	N	49	5	8			62
							16689	3	54	9							
*04	17440	X	17440	-0-	-0-	-0-	1334	1	142	2	N	76	4	8			134
							15880	3	84	9							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

11	3000	N	26275	-0-	23275	23275	2144	1	208	2	N	13	13	8			95
							23909	3	14	9							
12	3100	N	40695	-0-	37595	60870	3216	1	313	2	N	139	111	1	36	8	87
							37013	3	153	9							
01	3100	N	38060	-0-	34960	95830	3103	1	307	2	N	210	193	1	30	8	74
							34419	3	231	9							
02	127178	X	31348	-0-	-95830	-0-	2476	1	244	2	N	183	141	1	19	8	97
							28427	3	201	9							
03	32271	X	32271	-0-	-0-	-0-	2491	1	222	2	N	135	13	8			219
							29409	3	149	9							
*04	28246	X	28246	-0-	-0-	-0-	2158	1	229	2	N	150	302	1	8	8	59
							25694	3	165	9							

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	1	1	8			8
							466	3	1	9							
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	46	1	4	2	N	1	1	8			8
							531	3	1	9							
01	372	N	123	-0-	-249	-0-	10	1	1	2	N	1	1	8			8
							111	3	1	9							
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					8
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	88	1	8	2	N	2	2	8			8
							1040	3	2	9							
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	36	1	4	2	N	2	2	8			8
							434	3	2	9							

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "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
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	17	1	2	2	N	-0-					38
							190	3									
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	-0-					38
							460	3									
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	17	1	2	2	N	-0-					38
							184	3									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	-0-					38
							295	3									
03	496	N	372	-0-	-124	-0-	29	1	3	2	N	-0-					38
							340	3									
*04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	3	2	N	1	1	8			38
							326	3	1	9							

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	N	-0-					47
							116	3									
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					47
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	1	1	8			47
							172	3	1	9							

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	130	1	13	2	N	4	4	8			59
							1445	3	4	9							
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	186	1	18	2	N	5	5	8			59
							2138	3	6	9							
01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	245	1	24	2	N	7	7	8			59
							2718	3	8	9							
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	202	1	20	2	N	115	109	1	8	8	57
							2320	3	127	9							
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	187	1	17	2	N	13	5	8			65
							2202	3	14	9							
04	2610	N	2434	-0-	-176	-0-	186	1	20	2	N	14	4	8			75
							2213	3	15	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

11	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	99	1	10	2	N	84	113	1	4	8	17
							1101	3	92	9							
12	1364	N	975	-0-	-389	-0-	77	1	8	2	N	1	1	8			17
							889	3	1	9							
01	1395	N	551	-0-	-844	-0-	45	1	4	2	N	1	1	8			17
							501	3	1	9							
02	1204	N	708	-0-	-496	-0-	53	1	5	2	N	38	3	8			52
							608	3	42	9							
03	961	N	560	-0-	-401	-0-	43	1	4	2	N	1	1	8			52
							512	3	1	9							
*04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	52	1	5	2	N	13	1	8			64
							614	3	14	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	51	1	5	2	N	3	3	8			16
							569	3	3	9							
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	N	-0-					16
							294	3									
01	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	3	N	-0-					16
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					16
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					16
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					16

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	45	1	4	2	N	-0-					83
							500	3									
12	527	N	11	-0-	-516	-0-	1	1	10	3	N	-0-					83
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					83
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	69	1	7	2	N	5	5	8			83
							792	3	6	9							
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	N	1	1	8			83
							153	3	1	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	265	1	26	2	N	4	4	8			82
							2959	3	4	9							
12	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	305	1	30	2	N	105	100	1	5	8	82
							3507	3	116	9							
01	4247	X	2368	-0-	-1879	-0-	193	1	19	2	N	11	7	8			86
							2144	3	12	9							
02	3780	X	2626	-0-	-1154	-0-	197	1	19	2	N	138	101	1	6	8	117
							2258	3	152	9							
03	3968	X	2616	-0-	-1352	-0-	201	1	18	2	N	21	21	1	5	8	112
							2374	3	23	9							
04	3840	X	2127	-0-	-1713	-0-	161	1	17	2	N	26	62	1	4	8	72
							1920	3	29	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		2477	-0-	2477	5310	202	1	20	2	N	-0-					-0-
							2255	3									
12	14B2 EXT		2495	-0-	2495	7805	198	1	19	2	N	-0-					-0-
							2278	3									
01	14B2 EXT		2441	-0-	2441	10246	200	1	20	2	N	-0-					-0-
							2221	3									
02	12600	X	2354	-0-	-10246	-0-	187	1	18	2	N	-0-					-0-
							2149	3									
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	203	1	18	2	N	-0-					-0-
							2400	3									
04	2310	N	2278	-0-	-32	-0-	175	1	19	2	N	-0-					-0-
							2084	3									

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1289	-0-	-271	-0-	105	1	10	2	N	3	3	8			124
							1171	3	3	9							
12	1736	N	1462	-0-	-274	-0-	116	1	11	2	N	4	4	8			124
							1331	3	4	9							
01	1612	N	1410	-0-	-202	-0-	115	1	11	2	N	5	5	8			124
							1278	3	6	9							
02	1204	N	1030	-0-	-174	-0-	82	1	8	2	N	3	3	8			124
							937	3	3	9							
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	125	1	11	2	N	4	4	8			124
							1473	3	4	9							
04	1350	N	1287	-0-	-63	-0-	99	1	10	2	N	3	3	8			124
							1175	3	3	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	33	-0-	-117	-0-	3	1	30	3	N	-0-					20
12	155	X	33	-0-	-122	-0-	3	1	30	3	N	-0-					20
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	-0-					20
							60	3									
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					20
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	132	1	12	2	N	10	10	8			20
							1562	3	11	9							
*04	3000	N	4439	-0-	1439	1439	339	1	36	2	N	25	25	8			20
							4036	3	28	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1705	-0-	-65	-0-	139	1	13	2	N	4	4	8			7
							1549	3	4	9							
12	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	141	1	14	2	N	4	4	8			7
							1624	3	4	9							
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	146	1	14	2	N	7	7	8			7
							1615	3	8	9							
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	124	1	12	2	N	62	29	1	5	8	35
							1420	3	68	9							
03	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	134	1	12	2	N	4	4	8			35
							1578	3	4	9							
04	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	118	1	13	2	N	71	92	1	4	8	10
							1407	3	78	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					92
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					92

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	4	1	41	3	N	-0-					50
12	248	N	44	-0-	-204	-0-	4	1	40	3	N	-0-					50
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	3	N	-0-					50
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	3	1	33	3	N	-0-					50
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					50
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					50

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	3092	-0-	-358	-0-	251	1	24	2	N	12	4	8			67
							2804	3	13	9							
12	3565	X	3049	-0-	-516	-0-	239	1	23	2	N	36	36	8			67
							2747	3	40	9							
01	3410	X	3066	-0-	-344	-0-	247	1	24	2	N	48	40	8			75
							2742	3	53	9							
02	3080	X	2730	-0-	-350	-0-	213	1	21	2	N	43	43	8			75
							2449	3	47	9							
03	3410	X	2693	-0-	-717	-0-	204	1	18	2	N	53	9	8			119
							2413	3	58	9							
04	3090	X	2508	-0-	-582	-0-	188	1	20	2	N	52	34	8			137
							2243	3	57	9							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	399	1	39	2	N	53	191	1			64
							4444	3	58	9							
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	348	1	34	2	N	14	9	8			69
							4009	3	15	9							
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	317	1	31	2	N	197	193	1	22	8	51
							3517	3	217	9							
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	263	1	26	2	N	71	21	8			101
							3020	3	78	9							
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	282	1	25	2	N	178	191	1	5	8	83
							3327	3	196	9							
*04	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	256	1	27	2	N	50	15	8			118
							3048	3	55	9							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

11	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	177	1	17	2	N	212	188	1	1	8	80
							1974	3	233	9							
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	191	1	19	2	N	6	6	8			80
							2202	3	7	9							
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	222	1	22	2	N	250	24	8			306
							2467	3	275	9							
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	162	1	16	2	N	236	358	1	4	8	180
							1865	3	260	9							
03	2418	N	1568	-0-	-850	-0-	110	1	10	2	N	141	189	1	3	8	129
							1293	3	155	9							
04	2730	N	1804	-0-	-926	-0-	136	1	14	2	N	29	14	8			144
							1622	3	32	9							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/15/2015 - W/O TO 04-275882

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

11	6480	X	5891	-0-	-589	-0-	481	1	47	2	N	4	4	8			44
							5359	3	4	9							
12	7471	X	6118	-0-	-1353	-0-	468	1	46	2	N	194	27	8			211
							5391	3	213	9							
01	7471	X	7371	-0-	-100	-0-	600	1	59	2	N	49	183	1	12	8	65
							6658	3	54	9							
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	574	1	57	2	N	235	12	8			288
							6590	3	259	9							
03	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	594	1	53	2	N	70	190	1			168
							7016	3	77	9							
04	7140	X	7099	-0-	-41	-0-	532	1	56	2	N	164	192	1			140
							6331	3	180	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

11	2370	X	2259	-0-	-111	-0-	184	1	18	2	N	6	4	8			97
							2050	3	7	9							
12	2449	X	2432	-0-	-17	-0-	190	1	19	2	N	31	31	8			97
							2189	3	34	9							
01	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	180	1	18	2	N	36	21	8			112
							2000	3	40	9							
02	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	156	1	15	2	N	30	22	8			120
							1790	3	33	9							
03	2418	N	1738	-0-	-680	-0-	135	1	12	2	N	-0-					120
							1591	3									
04	2160	N	1424	-0-	-736	-0-	109	1	12	2	N	-0-					120
							1303	3									

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

11	10560	X	10359	-0-	-201	-0-	845	1	82	2	N	13	5	8			93
							9418	3	14	9							
12	11904	X	10382	-0-	-1522	-0-	821	1	80	2	N	33	32	8			94
							9445	3	36	9							
01	11904	X	9649	-0-	-2255	-0-	788	1	78	2	N	41	21	8			114
							8738	3	45	9							
02	10472	X	9397	-0-	-1075	-0-	737	1	73	2	N	112	22	8			204
							8464	3	123	9							
03	11253	X	10194	-0-	-1059	-0-	782	1	70	2	N	104	187	1	2	8	119
							9228	3	114	9							
04	10350	X	9584	-0-	-766	-0-	728	1	77	2	N	106	188	1			37
							8662	3	117	9							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	256	1	25	2	N	5	5	8			24
							2850	3	6	9							
12	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	268	1	26	2	N	44	43	8			25
							3087	3	48	9							
01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	267	1	26	2	N	22	22	8			25
							2962	3	24	9							
02	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	230	1	23	2	N	72	22	8			75
							2642	3	79	9							
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	226	1	20	2	N	128	188	1	2	8	13
							2666	3	141	9							
04	2490	X	813	-0-	-1677	-0-	62	1	7	2	N	-0-					13
							744	3									

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

11	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	286	1	28	2	N	6	6	8			54
							3195	3	7	9							
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	290	1	28	2	N	3	3	8			54
							3340	3	3	9							
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	284	1	28	2	N	7	3	8			58
							3151	3	8	9							
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	261	1	26	2	N	9	4	8			63
							2996	3	10	9							
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	281	1	25	2	N	4	2	8			65
							3318	3	4	9							
*04	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	260	1	28	2	N	33	2	8			96
							3092	3	36	9							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1	1	8			34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) //CONT.// 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	893	R	893	-0-	-0-	-0-	71	1	7	2	N	3	3	8			-0-
							812	3	3	9							
*06	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	99	1	9	2	N	2	2	8			-0-
							1174	3	2	9							
*07	1111	R	1111	-0-	-0-	-0-	88	1	8	2	N	5	5	8			-0-
							1009	3	6	9							
*08	942	R	942	-0-	-0-	-0-	75	1	7	2	N	5	5	8			-0-
							854	3	6	9							
*09	541	R	541	-0-	-0-	-0-	44	1	4	2	N	1	1	8			-0-
							492	3	1	9							
*10	716	R	716	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	N	-0-					-0-
							650	3									
*11	763	R	763	-0-	-0-	-0-	62	1	6	2	N	-0-					-0-
							695	3									
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
*01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1564	-0-	-86	-0-	125	1	12	2	N	30	2	8			142
							1394	3	33	9							
12	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	133	1	13	2	N	37	2	8			177
							1534	3	41	9							
01	1674	X	1665	-0-	-9	-0-	132	1	13	2	N	55	189	1	3	8	40
							1459	3	61	9							
02	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	115	1	11	2	N	83	1	8			122
							1315	3	91	9							
03	1736	X	1630	-0-	-106	-0-	123	1	11	2	N	39	2	8			159
							1453	3	43	9							
04	1680	X	1498	-0-	-182	-0-	113	1	12	2	N	28	1	8			186
							1342	3	31	9							

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	804	1	78	2	N	149	2	8			187
							8963	3	164	9							
12	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	780	1	76	2	N	90	188	1	2	8	87
							8981	3	99	9							
01	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	834	1	83	2	N	164	195	1	2	8	54
							9259	3	180	9							
02	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	731	1	72	2	N	2	2	8			54
							8394	3	2	9							
03	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	749	1	67	2	N	138	2	8			190
							8844	3	152	9							
*04	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	709	1	75	2	N	26	178	1	1	8	37
							8439	3	29	9							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1561	-0-	-479	-0-	120	1	12	2	N	80	177	1	2	8	35
							1341	3	88	9							
12	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	679	1	66	2	N	86	2	8			119
							7815	3	95	9							
01	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	626	1	62	2	N	113	190	1	2	8	40
							6943	3	124	9							
02	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	711	1	70	2	N	11	2	8			49
							8169	3	12	9							
03	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	745	1	67	2	N	2	2	8			49
							8801	3	2	9							
*04	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	555	1	59	2	N	1	1	8			49
							6609	3	1	9							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 6 RRCID -> 171779 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11714 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015 - W/O TP 04-277294

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) //CONT.// 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	5	2	N	-0-					13
							603	3									
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	41	1	4	2	N	2	2	8			13
							472	3	2	9							
01	434	N	215	-0-	-219	-0-	18	1	2	2	N	-0-					13
							195	3									
02	616	N	216	-0-	-400	-0-	17	1	2	2	N	2					15
							195	3	2	9							
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	-0-					15
							493	3									
04	210	N	17	-0-	-193	-0-	1	1	16	3	N	-0-					15

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 27 RRCID -> 066742 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13174 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	32	1	923	2	N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	46	1	796	2	N	-0-					-0-
01	899	N	801	-0-	-98	-0-	48	1	753	2	N	-0-					-0-
02	896	N	779	-0-	-117	-0-	44	1	735	2	N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	2	N	-0-					-0-
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2670	N	2618	-0-	-52	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
12	2759	N	2700	-0-	-59	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2528	-0-	-169	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
*04	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2327	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

11	870	X	124	-0-	-746	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	899	X	202	-0-	-697	-0-	202	2			N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	241	X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*04	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

11	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	624	-0-	-864	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	1272	-0-	-72	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	955	-0-	-595	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 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
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	2010	1	2668	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	1851	1	2861	2	N	-0-					-0-
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	1831	1	3714	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4144	-0-	-224	-0-	1577	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4277	-0-	-559	-0-	1782	1	2495	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	3915	-0-	-1455	-0-	1792	1	2123	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
12	4433	X	476	-0-	-3957	-0-	187	1	289	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	1139	-0-	-3294	-0-	376	1	763	2	N	-0-					-0-
02	1120	X	938	-0-	-182	-0-	357	1	581	2	N	-0-					-0-
03	670	X	670	-0-	-0-	-0-	279	1	391	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	413	-0-	-697	-0-	189	1	224	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

11	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	566	1	500	2	N	-0-					-0-
12	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	561	1	561	2	N	-0-					-0-
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	496	1	593	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	980	-0-	-28	-0-	479	1	501	2	N	-0-					-0-
03	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	601	1	570	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	879	-0-	-201	-0-	496	1	383	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	336	1	296	2	N	-0-					-0-
12	806	N	649	-0-	-157	-0-	324	1	325	2	N	-0-					-0-
01	713	N	579	-0-	-134	-0-	264	1	315	2	N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	311	1	325	2	N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	364	1	345	2	N	-0-					-0-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	369	1	284	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	79	-0-	-14	-0-	31	1	48	2	N	-0-					-0-
01	107	X	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	2	N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	82	1	98	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 305 RRCID -> 038703 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 1131 - 1176

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 11) 46202 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 448 RRCID -> 162594 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5406 - 5418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 31 RRCID -> 086615 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 1934 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 087367 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 1956 - 1961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5820 X	4762	-0-	-1058	-0-	391	1	4371	3	Y	-0-					4
12	6014 X	4175	-0-	-1839	-0-	325	1	3850	3	Y	-0-					4
01	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	287	1	4926	3	Y	-0-					4
02	4452 X	2640	-0-	-1812	-0-	200	1	2440	3	Y	-0-					4
03	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	391	1	4608	3	Y	-0-					4
*04	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	414	1	4067	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

11	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	255	1	2633	3	Y	-0-					4
12	2821 X	2498	-0-	-323	-0-	209	1	2289	3	Y	-0-					4
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	178	1	2896	3	Y	-0-					4
02	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	222	1	2519	3	Y	-0-					4
03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	293	1	3187	3	Y	-0-					4
*04	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	266	1	2395	3	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 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
11	2850	X	2524	-0-	-326	-0-	207	1	2317	3	Y	-0-					4
12	2945	X	2071	-0-	-874	-0-	161	1	1910	3	Y	-0-					4
01	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	134	1	2301	3	Y	-0-					4
02	2548	X	2168	-0-	-380	-0-	165	1	2003	3	Y	-0-					4
03	2604	X	2319	-0-	-285	-0-	182	1	2137	3	Y	-0-					4
04	2280	N	2217	-0-	-63	-0-	205	1	2012	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	147	1	1525	3	Y	-0-					4
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	160	1	1759	3	Y	-0-					4
01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	155	1	2531	3	Y	-0-					4
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	179	1	2029	3	Y	-0-					4
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	207	1	2257	3	Y	-0-					4
*04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	123	1	1105	3	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1400	-0-	-520	-0-	115	1	1285	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	1401	-0-	-583	-0-	109	1	1292	3	Y	-0-					-0-
01	1984	X	1395	-0-	-589	-0-	77	1	1318	3	Y	-0-					-0-
02	1512	X	1240	-0-	-272	-0-	94	1	1146	3	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1349	-0-	-108	-0-	106	1	1243	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	116	1	1141	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
11	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	151	1	925	3	N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	151	1	935	3	N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	119	1	1012	3	N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	119	1	1056	3	N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	141	1	1034	3	N	-0-					-0-
*04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	142	1	958	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
11	1410	N	878	-0-	-532	-0-	72	1	806	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	859	-0-	-257	-0-	67	1	792	3	Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	727	-0-	-85	-0-	55	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	784	-0-	-84	-0-	61	1	723	3	Y	-0-					-0-
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	93	1	911	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
11	1200	N	977	-0-	-223	-0-	80	1	897	3	Y	-0-					-0-
12	1240	N	731	-0-	-509	-0-	57	1	674	3	Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	627	-0-	-297	-0-	48	1	579	3	Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	60	1	706	3	Y	-0-					-0-
*04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	740	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
11	1710	N	1420	-0-	-290	-0-	117	1	1303	3	Y	-0-					4
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	123	1	1461	3	Y	-0-					4
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	80	1	1380	3	Y	-0-					4
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	103	1	1250	3	Y	-0-					4
03	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	121	1	1421	3	Y	-0-					4
*04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	141	1	1268	3	Y	-0-					4

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
11	3240	X	1765	-0-	-1475	-0-	247	1	1518	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	1865	-0-	-1483	-0-	259	1	1606	3	N	-0-					-0-
01	3069	X	2777	-0-	-292	-0-	293	1	2484	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2399	-0-	-289	-0-	242	1	2157	3	N	-0-					-0-
03	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	275	1	2016	3	N	-0-					-0-
*04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	269	1	1819	3	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1965	-0-	1965	4090	114	1	1508	2	N	-0-					-0-
							343	3									
12	T. A.		1558	-0-	1558	5648	85	1	1114	2	N	-0-					-0-
							359	3									
01	T. A.		1071	-0-	1071	6719	68	1	767	2	N	-0-					-0-
							236	3									
02	8444	X	1725	-0-	-6719	-0-	113	1	1230	2	N	-0-					-0-
							382	3									
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	129	1	1442	2	N	-0-					-0-
							454	3									
*04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	101	1	1169	2	N	-0-					-0-
							380	3									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3765	2	132	9	N	120	120	1			-0-
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
*04	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1997	-0-	-43	-0-	1995	2	2	9	Y	2					57
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					57
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	Y	1	27	1			31
02	1876	N	1736	-0-	-140	-0-	1735	2	1	9	Y	1					32
03	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	1737	2	1	9	Y	1					33
04	1920	N	1784	-0-	-136	-0-	1782	2	2	9	Y	2					35

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
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5334	2	1	9	Y	1					5
12	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					5
01	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5238	2	1	9	Y	1	3	1			3
02	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4055	2	1	9	Y	1					4
03	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4714	2	1	9	Y	1					5
04	4620	X	3558	-0-	-1062	-0-	3556	2	2	9	Y	2					7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3778	-0-		-62	-0-		3776	2	2	9	Y	2					6
12	3968	X	3756	-0-		-212	-0-		3756	2			Y	-0-					6
01	3968	X	3863	-0-		-105	-0-		3863	2			Y	-0-	3	1			3
02	3584	X	3508	-0-		-76	-0-		3507	2	1	9	Y	1					4
03	3968	X	3809	-0-		-159	-0-		3808	2	1	9	Y	1					5
04	3780	X	3600	-0-		-180	-0-		3598	2	2	9	Y	2					7

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	963	-0-		-447	-0-		962	2	1	9	Y	1					6
12	1015	N	1015	-0-		-0-	-0-		1015	2			Y	-0-					6
01	1333	N	930	-0-		-403	-0-		930	2			Y	-0-	3	1			3
02	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-		1170	2	1	9	Y	1					4
03	1023	N	855	-0-		-168	-0-		854	2	1	9	Y	1					5
04	900	N	757	-0-		-143	-0-		755	2	2	9	Y	2					7

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	46	-0-		-44	-0-		45	2	1	9	Y	1					6
12	79	N	79	-0-		-0-	-0-		79	2			Y	-0-					6
01	70	N	70	-0-		-0-	-0-		70	2			Y	-0-	2	1			4
02	172	N	172	-0-		-0-	-0-		172	2			Y	-0-					4
03	153	N	153	-0-		-0-	-0-		152	2	1	9	Y	1					5
*04	113	N	113	-0-		-0-	-0-		111	2	2	9	Y	2					7

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4170	-0-		-0-	-0-		4168	2	2	9	Y	2					5
12	4111	X	4111	-0-		-0-	-0-		4111	2			Y	-0-					5
01	3875	X	3693	-0-		-182	-0-		3693	2			Y	-0-	3	1			2
02	3500	X	3282	-0-		-218	-0-		3281	2	1	9	Y	1					3
03	3875	X	3568	-0-		-307	-0-		3567	2	1	9	Y	1					4
04	3960	X	3460	-0-		-500	-0-		3458	2	2	9	Y	2					6

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-		1638	2	2	9	Y	2					5
12	1376	N	1376	-0-		-0-	-0-		1376	2			Y	-0-					5
01	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-		1331	2			Y	-0-	3	1			2
02	1040	N	1040	-0-		-0-	-0-		1040	2			Y	-0-					2
03	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-		1172	2	1	9	Y	1					3
04	1290	N	1158	-0-		-132	-0-		1156	2	2	9	Y	2					5

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3238	X	3238	-0-		-0-	-0-		3236	2	2	9	Y	2					5
12	3604	X	3604	-0-		-0-	-0-		3604	2			Y	-0-					5
01	3814	X	3814	-0-		-0-	-0-		3814	2			Y	-0-	3	1			2
02	2941	X	2941	-0-		-0-	-0-		2941	2			Y	-0-					2
03	3162	X	3092	-0-		-70	-0-		3091	2	1	9	Y	1					3
04	3150	X	2960	-0-		-190	-0-		2958	2	2	9	Y	2					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	3000	N	4161	-0-	1161	1161	4161	2			Y	-0-					3
12	1161	N	-0-	-0-	-1161	-0-					Y	-0-					3
01	806	N	598	-0-	-208	-0-	598	2			Y	-0-					3
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					3
*03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					3
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	525	2	2	9	Y	2					4
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					4
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-			2	1	2
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					2
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	Y	1					3
*04	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1	9	Y	1					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

11	690	N	678	-0-	-12	-0-	677	2	1	9	Y	1					5
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	2	1	9	Y	1					6
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			Y	-0-					6
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	2	1	9	Y	1					7
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1					8
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-			5	1	3

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

11	3930	X	3542	-0-	-388	-0-	3541	2	1	9	Y	1					4
12	4030	X	3620	-0-	-410	-0-	3620	2			Y	-0-					4
01	4030	X	3796	-0-	-234	-0-	3796	2			Y	-0-			3	1	1
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					1
03	3906	X	3870	-0-	-36	-0-	3869	2	1	9	Y	1					2
*04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3758	2	2	9	Y	2					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

11	450	N	321	-0-	-129	-0-	320	2	1	9	Y	1					5
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					5
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-			2	1	3
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					3
03	372	N	201	-0-	-171	-0-	200	2	1	9	Y	1					4
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	2					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1868	2	2	9	Y	2					4
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					4
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-			3	1	1
02	1176	N	907	-0-	-269	-0-	907	2			Y	-0-					1
03	1271	N	920	-0-	-351	-0-	919	2	1	9	Y	1					2
04	1440	N	909	-0-	-531	-0-	907	2	2	9	Y	2					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			Y	-0-					2
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			Y	-0-					2
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					2
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					2
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			Y	-0-					2
04	3090	X	3089	-0-	-1	-0-	3089	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 #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1296	-0-	-744	-0-	1294	2	2	9	Y	2					5
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					5
01	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1474	2			Y	-0-	3	1			2
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					2
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1					3
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2					5

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
11	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1187	2	1	9	Y	1					3
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					3
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-	2	1			1
02	1120	N	771	-0-	-349	-0-	771	2			Y	-0-					1
03	1147	N	809	-0-	-338	-0-	808	2	1	9	Y	1					2
04	1140	N	997	-0-	-143	-0-	995	2	2	9	Y	2					4

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
11	18810	X	9872	-0-	-8938	-0-	9870	2	2	9	Y	2					4
12	19437	X	7879	-0-	-11558	-0-	7879	2			Y	-0-					4
01	15376	X	9243	-0-	-6133	-0-	9243	2			Y	-0-	2	1			2
02	9212	X	6975	-0-	-2237	-0-	6975	2			Y	-0-					2
03	10199	X	6150	-0-	-4049	-0-	6149	2	1	9	Y	1					3
04	9450	X	4564	-0-	-4886	-0-	4562	2	2	9	Y	2					5

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
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3667	2	2	9	Y	2					4
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-					4
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-	3	1			1
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					1
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3705	2	1	9	Y	1					2
04	3660	X	3533	-0-	-127	-0-	3531	2	2	9	Y	2					4

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
11	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	1449	2	1	9	Y	1					2
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					2
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1422	-0-	-198	-0-	1420	2	2	9	Y	2					2

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
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2492	2	1	9	Y	1					3
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					3
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	2800	N	3169	-0-	369	369	3169	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3682	-0-	582	951	3682	2			Y	-0-					-0-
*04	4243	X	3292	-0-	-951	-0-	3290	2	2	9	Y	2					2

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	510	N	409	-0-	-101	-0-	407	2	2	9	Y	2					5
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					5
01	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	2			Y	-0-	3	1			2
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					2
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					2
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	Y	2					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	2	2	9	Y	2					5
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					5
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			Y	-0-	3	1			2
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	470	2			Y	-0-					2
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					2
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2276	2	2	9	Y	2					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			Y	-0-					6
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					6
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					6
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					6
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			Y	-0-					6
*04	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	12387	2			Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	891	-0-	-579	-0-	889	2	2	9	Y	2					4
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					4
01	1178	N	428	-0-	-750	-0-	428	2			Y	-0-	3	1			1
02	840	N	680	-0-	-160	-0-	680	2			Y	-0-					1
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					1
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	Y	2					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1842	-0-	-498	-0-	1841	2	1	9	Y	1					3
12	2418	X	1844	-0-	-574	-0-	1844	2			Y	-0-					3
01	2418	X	2164	-0-	-254	-0-	2164	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
03	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
*04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2203	2	1	9	Y	1					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	110	2	2	9	Y	2					5
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					5
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-	2	1			3
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					3
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					3
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2					5

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
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					4
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					4
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-	3	1			1
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					1
03	868	N	389	-0-	-479	-0-	389	2			Y	-0-					1
04	570	N	470	-0-	-100	-0-	468	2	2	9	Y	2					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2					4
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					4
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-			2	1	2
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			Y	-0-					2
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					2
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	Y	2					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6009	2	2	9	Y	2					5
12	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			Y	-0-					5
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			Y	-0-			3	1	2
02	4844	X	4692	-0-	-152	-0-	4692	2			Y	-0-					2
03	5363	X	3381	-0-	-1982	-0-	3381	2			Y	-0-					2
04	5040	X	2685	-0-	-2355	-0-	2683	2	2	9	Y	2					4

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					67
12	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					67
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					67
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					67
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					67
*04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					67

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					2
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	2			Y	-0-					2
01	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	3429	2			Y	-0-					2
02	3192	X	3116	-0-	-76	-0-	3116	2			Y	-0-					2
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			Y	-0-					2
04	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	3584	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

11	630	N	408	-0-	-222	-0-	406	2	2	9	Y	2					3
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					3
01	1240	X	762	-0-	-478	-0-	762	2			Y	-0-			2	1	1
02	1120	X	614	-0-	-506	-0-	614	2			Y	-0-					1
03	713	X	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					1
*04	818	X	818	-0-	-0-	-0-	816	2	2	9	Y	2					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

11	2970	X	2631	-0-	-339	-0-	2631	2			Y	-0-					2
12	3007	X	2532	-0-	-475	-0-	2532	2			Y	-0-					2
01	3255	X	2609	-0-	-646	-0-	2609	2			Y	-0-					2
02	2940	X	2520	-0-	-420	-0-	2520	2			Y	-0-					2
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			Y	-0-					2
04	2640	X	2303	-0-	-337	-0-	2303	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 #: 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
11	4650	X	2584	-0-	-2066	-0-	2582	2	2	9	Y	2					3
12	4805	X	2738	-0-	-2067	-0-	2738	2			Y	-0-					3
01	4805	X	917	-0-	-3888	-0-	917	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	3024	X	1533	-0-	-1491	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2257	-0-	-657	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2031	-0-	-609	-0-	2029	2	2	9	Y	2					2

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	X	21	-0-	-23	1	21	2			N	-0-					-0-
12	15	X	15	-0-	-0-	1	15	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-

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
11	240	N	40	-0-	-200	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2106	-0-	-714	-0-	2106	2			Y	-0-					1
12	2914	X	2376	-0-	-538	-0-	2376	2			Y	-0-					1
01	2914	X	2182	-0-	-732	-0-	2182	2			Y	-0-					1
02	2436	X	2053	-0-	-383	-0-	2053	2			Y	-0-					1
03	2387	X	2212	-0-	-175	-0-	2212	2			Y	-0-					1
*04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
*04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1994	-0-	-466	-0-	1992	2	2	9	Y	2					5
12	2325	X	2093	-0-	-232	-0-	2093	2			Y	-0-					5
01	2325	X	2121	-0-	-204	-0-	2121	2			Y	-0-	3	1			2
02	1848	N	1846	-0-	-2	-0-	1846	2			Y	-0-					2
03	2108	N	1950	-0-	-158	-0-	1950	2			Y	-0-					2
04	2040	N	1930	-0-	-110	-0-	1928	2	2	9	Y	2					4

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
11	1230	N	288	-0-	-942	-0-	287	2	1	9	Y	1					3
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					3
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-	2	1			1
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					1
03	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	1178	2			Y	-0-					1
04	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	1141	2	2	9	Y	2					3

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
11	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1653	2			Y	-0-					5
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1693	2	1	9	Y	1					6
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1689	2			Y	-0-					6
02	1540	N	1046	-0-	-494	-0-	1045	2	1	9	Y	1					7
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	2	1	9	Y	1					8
04	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	1582	2	1	9	Y	1	7	1			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
11	DLQ G-10		6209	-0-	6209	12191	227	1	5982	2	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6022	-0-	6022	18213	6022	2			N	-0-					-0-
01	21975	X	3762	-0-	-18213	-0-	175	1	3587	2	N	-0-					-0-
02	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	198	1	4442	2	N	-0-					-0-
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	203	1	4643	2	N	-0-					-0-
*04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	189	1	4290	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
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	951	2	1	9	Y	1					2
12	3100	N	4162	-0-	1062	1062	4162	2			Y	-0-					2
01	3100	N	4845	-0-	1745	2807	4845	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2800	N	4050	-0-	1250	4057	4050	2			Y	-0-					-0-
03	8049	X	3992	-0-	-4057	-0-	3991	2	1	9	Y	1					1
04	4560	X	3070	-0-	-1490	-0-	3068	2	2	9	Y	2					3

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
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3312	2	1	9	Y	1					3
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					3
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	2660	X	2130	-0-	-530	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2336	-0-	-609	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	2247	-0-	-153	-0-	2245	2	2	9	Y	2					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1134	-0-	-126	-0-	1133	2	1	9	Y	1					2
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					2
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1029	-0-	-141	-0-	1027	2	2	9	Y	2					2

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
11	3390	X	3038	-0-	-352	-0-	3037	2	1	9	Y	1					9
12	3503	X	2854	-0-	-649	-0-	2852	2	2	9	Y	2					11
01	3410	X	3022	-0-	-388	-0-	3022	2			Y	-0-					11
02	3052	X	2681	-0-	-371	-0-	2680	2	1	9	Y	1					12
03	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3019	2	1	9	Y	1					13
04	3030	X	2840	-0-	-190	-0-	2839	2	1	9	Y	1	11	1			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
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			Y	-0-					2
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4305	2			Y	-0-					2
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					2
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			Y	-0-					2
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			Y	-0-					2
04	4380	X	4014	-0-	-366	-0-	4014	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	207	-0-	-663	-0-	207	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
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	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
11	3180	X	2818	-0-	-362	-0-	2818	2			Y	-0-					1
12	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	2888	2			Y	-0-					1
01	3286	X	2841	-0-	-445	-0-	2841	2			Y	-0-					1
02	2968	X	2453	-0-	-515	-0-	2453	2			Y	-0-					1
03	3100	X	2860	-0-	-240	-0-	2860	2			Y	-0-					1
*04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					1

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
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					1
12	3875	X	2505	-0-	-1370	-0-	2505	2			Y	-0-					1
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					1
02	3668	X	3112	-0-	-556	-0-	3112	2			Y	-0-					1
03	4061	X	3610	-0-	-451	-0-	3610	2			Y	-0-					1
04	4500	X	3647	-0-	-853	-0-	3647	2			Y	-0-					1

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
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			Y	-0-					5
12	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5055	2	1	9	Y	1					6
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					6
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3966	2	1	9	Y	1					7
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3556	2	1	9	Y	1					8
04	4710	X	3318	-0-	-1392	-0-	3316	2	2	9	Y	2	7	1			3

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
11	4050	X	3106	-0-	-944	-0-	3106	2			Y	-0-					1
12	3751	X	3194	-0-	-557	-0-	3194	2			Y	-0-					1
01	3596	X	3042	-0-	-554	-0-	3042	2			Y	-0-					1
02	3248	X	2648	-0-	-600	-0-	2648	2			Y	-0-					1
03	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2			Y	-0-					1
*04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					1

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
11	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1827	2	1	9	Y	1					3
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					3
01	1519	N	1513	-0-	-6	-0-	1513	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
03	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
*04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1768	2	2	9	Y	2					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			Y	-0-					1
12	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-					1
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					1
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					1
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			Y	-0-					1
04	2760	X	2745	-0-	-15	-0-	2745	2			Y	-0-					1

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
11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5179	2	1	9	Y	1					3
12	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					3
01	3255	X	1738	-0-	-1517	-0-	1738	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	3276	X	2817	-0-	-459	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	2923	-0-	-704	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
*04	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2861	2	2	9	Y	2					2

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
11	1680	X	1173	-0-	-507	-0-	1173	2			Y	-0-					1
12	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					1
01	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					1
02	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					1
03	1736	N	1192	-0-	-544	-0-	1192	2			Y	-0-					1
04	1410	N	1156	-0-	-254	-0-	1156	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					2
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1					3
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					3
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					3
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					3
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-	3	1			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6962	X	2639	-0-	-4323	-0-	2639	2			Y	-0-					6
12	2077	X	1913	-0-	-164	-0-	1912	2	1	9	Y	1					7
01	2077	X	2019	-0-	-58	-0-	2019	2			Y	-0-					7
02	1876	X	1852	-0-	-24	-0-	1852	2			Y	-0-					7
03	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					7
04	2040	X	1941	-0-	-99	-0-	1940	2	1	9	Y	1	7	1			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			Y	-0-					2
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					2
01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					2
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			Y	-0-					2
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			Y	-0-					2
04	360	N	127	-0-	-233	-0-	127	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	606	-0-	-144	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	425	-0-	-135	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	345	-0-	-225	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4179	-0-	-51	-0-	4179	2			Y	-0-					2
12	4371	X	4289	-0-	-82	-0-	4289	2			Y	-0-					2
01	4371	X	4033	-0-	-338	-0-	4033	2			Y	-0-					2
02	3948	X	3639	-0-	-309	-0-	3639	2			Y	-0-					2
03	4371	X	3966	-0-	-405	-0-	3966	2			Y	-0-					2
04	4170	X	3949	-0-	-221	-0-	3949	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	378	-0-	-642	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1396	-0-	-284	-0-	1395	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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
11	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1699	2			Y	-0-					1
12	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					1
01	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			Y	-0-					1
02	1596	N	1554	-0-	-42	-0-	1554	2			Y	-0-					1
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					1
*04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					1

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
11	2460	N	371	-0-	-2089	-0-	371	2			Y	-0-					1
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					1
01	2542	N	2516	-0-	-26	-0-	2516	2			Y	-0-					1
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					1
03	2542	N	1778	-0-	-764	-0-	1778	2			Y	-0-					1
*04	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					1

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
11	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1248	-0-	-96	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	311	-0-	-495	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	309	-0-	-335	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	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
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	40	-0-	-53	-0-	39	2	1	9	Y	1					1
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-	1	1			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2328	2	1	9	Y	1					3
12	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					3
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
*04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2317	2	2	9	Y	2					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	315	2	2	9	Y	2					4
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					4
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-	3	1			1
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					1
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					1
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	793	2	2	9	Y	2					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

11	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
*04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

11	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	2938	2			Y	-0-					5
12	3131	X	2987	-0-	-144	-0-	2986	2	1	9	Y	1					6
01	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	2751	2			Y	-0-					6
02	2828	X	2425	-0-	-403	-0-	2425	2			Y	-0-					6
03	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	2825	2			Y	-0-					6
04	2880	X	2626	-0-	-254	-0-	2625	2	1	9	Y	1	7	1			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	2340	N	1290	-0-	-1050	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1250	-0-	-207	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1060	-0-	-144	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	920	-0-	-351	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	781	-0-	-419	-0-	781	2			Y	-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
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	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
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	Y	2					3
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					3
01	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-	2	1			1
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					1
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					1
04	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1591	2	1	9	Y	1					2

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
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1423	2	2	9	Y	2					5
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					5
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-	3	1			2
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					2
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					2
04	1530	N	1421	-0-	-109	-0-	1419	2	2	9	Y	2					4

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
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2					4
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					4
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-	2	1			2
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	71	2			Y	-0-					2
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					2
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	2	2	9	Y	2					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	3690	X	3471	-0-	-219	-0-	3471	2			Y	-0-					1
12	3813	X	3180	-0-	-633	-0-	3180	2			Y	-0-					1
01	3813	X	3673	-0-	-140	-0-	3673	2			Y	-0-					1
02	3444	X	3258	-0-	-186	-0-	3258	2			Y	-0-					1
03	3813	X	3776	-0-	-37	-0-	3776	2			Y	-0-					1
*04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			Y	-0-					1

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
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
*04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1768	-0-	-122	-0-	1767	2	1	9	Y	1					4
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					4
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-	3	1			1
02	2800	N	6354	-0-	3554	3554	6354	2			Y	-0-					1
03	3100	N	4900	-0-	1800	5354	4900	2			Y	-0-					1
*04	3000	N	9306	-0-	6306	11660	9304	2	2	9	Y	2					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					3
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1375	2	1	9	Y	1					4
01	1767	N	1287	-0-	-480	-0-	1287	2			Y	-0-					4
02	1400	N	581	-0-	-819	-0-	581	2			Y	-0-					4
03	1364	N	449	-0-	-915	-0-	449	2			Y	-0-					4
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-	4	1			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					4
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	2	1	9	Y	1					5
01	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1117	2			Y	-0-					5
02	1092	N	1021	-0-	-71	-0-	1021	2			Y	-0-					5
03	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			Y	-0-					5
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-	5	1			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	131	-0-	-289	-0-	130	2	1	9	Y	1					2
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					2
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
*04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1229	2	2	9	Y	2					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199519 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 12717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	771	-0-	-129	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			Y	-0-					-0-
12	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			Y	-0-					-0-
01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4281	-0-	-731	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	5208	-0-	-341	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
*04	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-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
11	2400	N	1824	-0-	-576	-0-	1822	2	2	9	Y	2					5
12	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					5
01	3100	N	3102	-0-	2	2	3102	2			Y	-0-	3	1			2
02	2378	N	2376	-0-	-2	-0-	2376	2			Y	-0-					2
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			Y	-0-					2
*04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2687	2	2	9	Y	2					4

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
11	1350	X	986	-0-	-364	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
12	1395	X	1133	-0-	-262	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
01	1395	X	1198	-0-	-197	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
02	1260	X	1007	-0-	-253	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
03	1395	X	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 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
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	38	2	1	9	Y	1					4
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					4
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-	2	1			2
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					2
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					2
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	2					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					1
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					1
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			Y	-0-					1
02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					1
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					1
*04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2642	2	2	9	Y	2					3
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					3
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2573	2	2	9	Y	2					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2					4
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					4
01	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-	2	1			2
02	224	N	142	-0-	-82	-0-	142	2			Y	-0-					2
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					2
*04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	298	2	2	9	Y	2					4

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	68	1	1788	2	N	-0-					-0-
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	78	1	1600	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	67	1	1514	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1700	-0-	-98	-0-	71	1	1629	2	N	-0-					-0-
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	73	1	1660	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

11	60	N	37	-0-	-23	-0-	35	2	2	9	Y	2					3
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					3
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-	2	1			1
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	2	2	9	Y	2					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1883	2	2	9	Y	2					4
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					4
01	1488	N	656	-0-	-832	-0-	656	2			Y	-0-	3	1			1
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					1
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					1
*04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1210	2	2	9	Y	2					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					2
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	Y	1					3
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			Y	-0-					3
02	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			Y	-0-					3
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					3
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	466	2	1	9	Y	1	3	1			1

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
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	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
11	1830	X	1030	-0-	-800	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	1091	-0-	-800	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	823	-0-	-1068	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	597	-0-	-411	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	840	-0-	-276	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	849	-0-	-201	-0-	849	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
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					2
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					2
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					2
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			Y	-0-					2
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					2
04	300	N	64	-0-	-236	-0-	64	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	4395	-0-	-3315	-0-	4395	2			Y	-0-					2
12	7967	X	4071	-0-	-3896	-0-	4071	2			Y	-0-					2
01	7967	X	5626	-0-	-2341	-0-	5626	2			Y	-0-					2
02	6216	X	4651	-0-	-1565	-0-	4651	2			Y	-0-					2
03	6789	X	4904	-0-	-1885	-0-	4904	2			Y	-0-					2
04	5430	X	4702	-0-	-728	-0-	4702	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4499	-0-	-121	-0-	4479	2	20	9	Y	18					42
12	4774	X	3981	-0-	-793	-0-	3934	2	47	9	Y	43	50	1			35
01	5146	X	3177	-0-	-1969	-0-	3166	2	11	9	Y	10					45
02	4648	X	2874	-0-	-1774	-0-	2859	2	15	9	Y	14	47	1			12
03	5146	X	3531	-0-	-1615	-0-	3519	2	12	9	Y	11					23
*04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3478	2	19	9	Y	17	20	1			20

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
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5728	-0-	-162	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	1742	-0-	-4830	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	2	-0-	-5934	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			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
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	322	2	1	9	Y	1					3
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	Y	4	4	1			3
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	486	2	1	9	Y	1					4
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	N	338	-0-	-142	-0-	335	2	3	9	Y	3	2	1			1

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
11	3210	X	2521	-0-	-689	-0-	2519	2	2	9	Y	2					4
12	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2			Y	-0-					4
01	3100	X	1898	-0-	-1202	-0-	1898	2			Y	-0-	3	1			1
02	2800	X	1746	-0-	-1054	-0-	1746	2			Y	-0-					1
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			Y	-0-					1
*04	3000	N	6027	-0-	3027	3027	6025	2	2	9	Y	2					3

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
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2761	2	12	9	Y	11					24
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2544	2	30	9	Y	27	29	1			22
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2475	2	8	9	Y	7					29
02	2576	N	2192	-0-	-384	-0-	2180	2	12	9	Y	11	31	1			9
03	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2849	2	9	9	Y	8					17
*04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2490	2	14	9	Y	13	15	1			15

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
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	Y	3					8
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	Y	5	7	1			6
01	558	N	484	-0-	-74	-0-	483	2	1	9	Y	1					7
02	504	N	240	-0-	-264	-0-	237	2	3	9	Y	3	7	1			3
03	496	N	289	-0-	-207	-0-	287	2	2	9	Y	2					5
04	480	N	266	-0-	-214	-0-	263	2	3	9	Y	3	3	1			5

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			Y	-0-					-0-
12	12462	X	7756	-0-	-4706	-0-	7756	2			Y	-0-					-0-
01	12462	X	6796	-0-	-5666	-0-	6796	2			Y	-0-					-0-
02	11256	X	6922	-0-	-4334	-0-	6922	2			Y	-0-					-0-
03	7998	X	879	-0-	-7119	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
04	7740	X	42	-0-	-7698	-0-	40	2	2	9	Y	2	2	1			-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
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1218	2	1	9	Y	1					4
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					4
01	1271	N	543	-0-	-728	-0-	543	2			Y	-0-	3	1			1
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					1
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					1
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	810	X	616	-0-	-194	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
12	837	X	682	-0-	-155	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	837	X	357	-0-	-480	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	588	X	398	-0-	-190	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	682	X	263	-0-	-419	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	201	-0-	-159	-0-	201	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
11	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2866	2	12	9	Y	11					25
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2931	2	34	9	Y	31	33	1			23
01	2883	X	2847	-0-	-36	-0-	2838	2	9	9	Y	8					31
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2701	2	19	9	Y	17	38	1			10
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3276	2	14	9	Y	13					23
*04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3406	2	22	9	Y	20	21	1			22

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
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					25
12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-					25
01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					25
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					25
03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					25
04	4500	X	4014	-0-	-486	-0-	4014	2			Y	-0-					25

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1745	-0-	-385	-0-	1745	2			N	-0-					22
12	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					22
01	2139	X	1938	-0-	-201	-0-	1938	2			N	-0-					22
02	1932	X	1800	-0-	-132	-0-	1799	2	1	9	N	1					23
03	2201	N	1937	-0-	-264	-0-	1937	2			N	-0-					23
*04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					23

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7802	-0-	-778	-0-	7802	2			N	-0-					46
12	8866	X	8278	-0-	-588	-0-	8278	2			N	-0-					46
01	8463	X	7884	-0-	-579	-0-	7884	2			N	-0-					46
02	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					46
03	8277	X	8261	-0-	-16	-0-	8261	2			N	-0-					46
*04	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					46

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	516	-0-	-662	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	924	N	399	-0-	-525	-0-	391	2	8	9	N	7					7
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					7
04	510	N	65	-0-	-445	-0-	65	2			N	-0-					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	910	2	2	9	N	2					2
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					2
04	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			N	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3400	-0-	400	400	3400	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3146	-0-	46	446	3146	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	1799	-0-	-929	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2064	-0-	-540	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1927	-0-	-956	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1910	-0-	-880	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2836	-0-	-1124	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3050	-0-	-484	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3171	-0-	-177	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3015	2	2	9	Y	2					2
03	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					2
*04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	2	1	9	Y	1					3

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
11	2910	X	2608	-0-	-302	-0-	2607	2	1	9	Y	1					4
12	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			Y	-0-					4
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-	3	1			1
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					1
03	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			Y	-0-					1
04	3120	X	2846	-0-	-274	-0-	2844	2	2	9	Y	2					3

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
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					13
12	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5561	2	394	9	N	358	183	1	5	6	183
01	5642	X	5494	-0-	-148	-0-	5494	2			N	-0-					183
02	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5186	2	11	9	N	10	184	1			9
03	5642	X	4962	-0-	-680	-0-	4962	2			N	-0-					9
*04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-					9

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
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1317	-0-	-543	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1252	-0-	-484	-0-	1242	2	10	9	N	9					9
03	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	1202	2			N	-0-					9
04	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	1055	2			N	-0-					9

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
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1478	2	6	9	N	5					5
03	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1467	2			N	-0-					5
04	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1415	2			N	-0-					5

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
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4077	2	19	9	Y	17					38
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4021	2	47	9	Y	43	47	1			34
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4180	2	13	9	Y	12					46
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3433	2	26	9	Y	24	55	1			15
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4745	2	20	9	Y	18					33
*04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4399	2	32	9	Y	29	31	1			31

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
11	2820	X	2650	-0-	-170	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2689	-0-	-225	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
*04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
	JENNINGS RANCH C				WELL #: 61		RRCID -> 216691		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 12630			PERF. 9958 - 12367		
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2					4
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					4
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-	2	1			2
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	64	2			Y	-0-					2
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					2
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2					4
	JENNINGS RANCH AA				WELL #: 35		RRCID -> 217476		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 13700			PERF. 9501 - 13704		
11	300	X	117	-0-	-183	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	X	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
02	224	X	155	-0-	-69	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	8	-0-	-240	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
	LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #: 10		RRCID -> 218316		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 12100			PERF. 9511 - 11300		
11	3900	X	3736	-0-	-164	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3511	-0-	-519	-0-	3511	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3597	-0-	-433	-0-	3596	2	1	9	Y	1					1
02	3500	X	3185	-0-	-315	-0-	3185	2			Y	-0-					1
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					1
*04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					1
	LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #: 11		RRCID -> 218318		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 12125			PERF.10854 - 10986		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
	LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #: 12		RRCID -> 218486		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 11950			PERF. 9322 - 11435		
11	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	2			Y	-0-					2
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			Y	-0-					2
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	113	2	2	9	Y	2					3
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	54	2	3	9	Y	3	3	1			3
	LAUREL MINERAL ESTATE				WELL #: 13		RRCID -> 219462		COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 11800			PERF. 9466 - 11068		
11	2850	X	2715	-0-	-135	-0-	2703	2	12	9	Y	11					25
12	2883	X	2877	-0-	-6	-0-	2844	2	33	9	Y	30	32	1			23
01	2852	X	2685	-0-	-167	-0-	2676	2	9	9	Y	8					31
02	2548	X	2363	-0-	-185	-0-	2349	2	14	9	Y	13	35	1			9
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3022	2	11	9	Y	10					19
04	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	2715	2	18	9	Y	16	17	1			18

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1620	N	1333	-0-	-287	-0-	1327	2	6	9	Y	5					11
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1647	2	20	9	Y	18	18	1			11
01	1581	N	1045	-0-	-536	-0-	1041	2	4	9	Y	4					15
02	1232	N	982	-0-	-250	-0-	979	2	3	9	Y	3	15	1			3
03	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1331	2	2	9	Y	2					5
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1256	2	3	9	Y	3	5	1			3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

11	1350	N	944	-0-	-406	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	628	-0-	-426	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	837	N	669	-0-	-168	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	992	N	79	-0-	-913	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	952	N	756	-0-	-196	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	961	N	706	-0-	-255	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	905	-0-	-187	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

11	270	N	185	-0-	-85	-0-	184	2	1	9	Y	1					2
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	Y	2	2	1			2
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	211	2	1	9	Y	1					3
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1	2	1			2
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	185	2	1	9	Y	1					3
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	194	2	1	9	Y	1	1	1			3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1490	-0-	-122	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1380	-0-	-150	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2010	-0-	-346	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1843	-0-	-527	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3987	2	1	9	Y	1					13
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3926	2	3	9	Y	3					16
01	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					16
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					16
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					16
*04	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4304	2	1	9	Y	1	15	1			2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3463	-0-	463	1143	3463	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3346	-0-	246	1389	3346	2			N	-0-					-0-
01	4234	X	2845	-0-	-1389	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1476	-0-	-353	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1580	-0-	-190	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			Y	-0-					7
12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6740	2	1	9	Y	1					8
01	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					8
02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			Y	-0-					8
03	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6665	2	1	9	Y	1					9
04	6510	X	6045	-0-	-465	-0-	6042	2	3	9	Y	3	10	1			2

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					1
12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					1
01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					1
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					1
03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					1
*04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	4050	X	3890	-0-	-160	-0-	3872	2	18	9	Y	16					36
12	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	3895	2	46	9	Y	42	45	1			33
01	4061	X	3787	-0-	-274	-0-	3775	2	12	9	Y	11					44
02	3668	X	3570	-0-	-98	-0-	3551	2	19	9	Y	17	48	1			13
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4531	2	14	9	Y	13					26
*04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4357	2	23	9	Y	21	23	1			24

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

11	2730	X	2025	-0-	-705	-0-	2015	2	10	9	Y	9					21
12	2821	X	2044	-0-	-777	-0-	2019	2	25	9	Y	23	26	1			18
01	2821	X	1877	-0-	-944	-0-	1870	2	7	9	Y	6					24
02	2268	X	1961	-0-	-307	-0-	1948	2	13	9	Y	12	29	1			7
03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2872	2	10	9	Y	9					16
*04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2961	2	15	9	Y	14	15	1			15

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	3090	2	1	9	Y	1					8
12	3317	X	3297	-0-	-20	-0-	3295	2	2	9	Y	2					10
01	3255	X	3210	-0-	-45	-0-	3210	2			Y	-0-					10
02	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	2826	2			Y	-0-					10
03	3286	X	3123	-0-	-163	-0-	3123	2			Y	-0-					10
*04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3010	2	1	9	Y	1	9	1			2

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1312	2	1	9	Y	1					3
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					3
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	980	-0-	-10	-0-	978	2	2	9	Y	2					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			Y	-0-					4
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			Y	-0-					4
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			Y	-0-					4
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			Y	-0-					4
03	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			Y	-0-					4
*04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1037	-0-	-493	-0-	60	1	796	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	61	1	805	2	Y	-0-					-0-
							260	3									
01	1426	N	882	-0-	-544	-0-	57	1	631	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	65	1	702	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
03	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	68	1	749	2	Y	-0-					-0-
							236	3									
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	58	1	670	2	Y	-0-					-0-
							217	3									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

11	2160	N	1896	-0-	-264	-0-	1887	2	9	9	Y	8					20
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2066	2	25	9	Y	23	24	1			19
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2195	2	8	9	Y	7					26
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1759	2	12	9	Y	11	28	1			9
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2484	2	10	9	Y	9					18
*04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2434	2	14	9	Y	13	14	1			17

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

11	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3567	2	1	9	Y	1					9
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3954	2	2	9	Y	2					11
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			Y	-0-					11
02	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					11
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					11
*04	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	2	1	9	Y	1	10	1			2

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

11	2880	X	2368	-0-	-512	-0-	138	1	1817	2	Y	-0-					-0-
							413	3									
12	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	197	1	2595	2	Y	-0-					-0-
							837	3									
01	2976	X	2725	-0-	-251	-0-	176	1	1949	2	Y	-0-					-0-
							600	3									
02	2688	X	2372	-0-	-316	-0-	157	1	1691	2	Y	-0-					-0-
							524	3									
03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	192	1	2149	2	Y	-0-					-0-
							677	3									
04	2400	X	2169	-0-	-231	-0-	132	1	1537	2	Y	-0-					-0-
							500	3									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

11	3990	X	3857	-0-	-133	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3784	-0-	-339	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3572	-0-	-458	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3439	-0-	-201	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3307	-0-	-723	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
*04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1188	-0-	-612	-0-	1188	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
11	3420	X	2693	-0-	-727	-0-	2681	2	12	9	Y	11					24
12	3286	X	2906	-0-	-380	-0-	2872	2	34	9	Y	31	33	1			22
01	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	2651	2	9	9	Y	8					30
02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2651	2	17	9	Y	15	37	1			8
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3229	2	12	9	Y	11					19
*04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3049	2	20	9	Y	18	19	1			18

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					5
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	Y	1					6
01	1953	N	1609	-0-	-344	-0-	1609	2			Y	-0-					6
02	1932	N	1134	-0-	-798	-0-	1134	2			Y	-0-					6
03	1860	N	533	-0-	-1327	-0-	533	2			Y	-0-					6
04	1560	N	787	-0-	-773	-0-	786	2	1	9	Y	1	7	1			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2042	-0-	-58	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1833	-0-	-237	-0-	1833	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 #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	2688	2	1	9	Y	1					9
12	2945	X	2538	-0-	-407	-0-	2536	2	2	9	Y	2					11
01	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	2424	2			Y	-0-					11
02	2660	X	2548	-0-	-112	-0-	2548	2			Y	-0-					11
03	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-					11
*04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2491	2	1	9	Y	1	9	1			3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

11	3270	X	3094	-0-	-176	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3083	-0-	-296	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3235	-0-	-175	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2904	-0-	-176	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
*04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

11	6840	X	6224	-0-	-616	-0-	6224	2			Y	-0-					4
12	6696	X	6080	-0-	-616	-0-	6080	2			Y	-0-					4
01	7006	X	6636	-0-	-370	-0-	6636	2			Y	-0-					4
02	6328	X	5054	-0-	-1274	-0-	5054	2			Y	-0-					4
03	7006	X	6835	-0-	-171	-0-	6835	2			Y	-0-					4
*04	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			Y	-0-					4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
01	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1909	2	2	9	Y	2					4
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					4
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-	3	1			1
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					1
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					1
*04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1476	2	2	9	Y	2					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

11	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
12	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
*04	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

11	3420	X	3154	-0-	-266	-0-	3153	2	1	9	Y	1					11
12	3534	X	3267	-0-	-267	-0-	3265	2	2	9	Y	2					13
01	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3243	2			Y	-0-					13
02	3136	X	3049	-0-	-87	-0-	3049	2			Y	-0-					13
03	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	3394	2			Y	-0-					13
*04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3141	2	1	9	Y	1	11	1			3

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
11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					2
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					2
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					2
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					2
03	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					2
*04	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

11	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	323	1	4262	2	Y	-0-					-0-
							967	3									
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	303	1	3999	2	Y	-0-					-0-
							1288	3									
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	330	1	3656	2	Y	-0-					-0-
							1126	3									
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	311	1	3369	2	Y	-0-					-0-
							1045	3									
03	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	453	1	5048	2	Y	-0-					-0-
							1585	3									
*04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	371	1	4319	2	Y	-0-					-0-
							1405	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

11	6120	X	5329	-0-	-791	-0-	5328	2	1	9	Y	1					15
12	6324	X	5647	-0-	-677	-0-	5644	2	3	9	Y	3					18
01	6324	X	4612	-0-	-1712	-0-	4612	2			Y	-0-					18
02	5712	X	3679	-0-	-2033	-0-	3679	2			Y	-0-					18
03	5642	X	5416	-0-	-226	-0-	5416	2			Y	-0-					18
*04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5285	2	2	9	Y	2	16	1			4

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

11	2940	X	1952	-0-	-988	-0-	114	1	1498	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
12	3038	X	2067	-0-	-971	-0-	112	1	1478	2	Y	-0-					-0-
							477	3									
01	3038	X	2759	-0-	-279	-0-	178	1	1973	2	Y	-0-					-0-
							608	3									
02	2744	X	1951	-0-	-793	-0-	129	1	1391	2	Y	-0-					-0-
							431	3									
03	2604	X	542	-0-	-2062	-0-	35	1	386	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
04	2670	X	697	-0-	-1973	-0-	43	1	493	2	Y	-0-					-0-
							161	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
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					1
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					1
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					1
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					1
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					1
04	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1035	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
*04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	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
11	4770	X	4248	-0-	-522	-0-	4248	2			Y	-0-					3
12	4929	X	4320	-0-	-609	-0-	4320	2			Y	-0-					3
01	4929	X	3860	-0-	-1069	-0-	3860	2			Y	-0-					3
02	4396	X	3695	-0-	-701	-0-	3695	2			Y	-0-					3
03	4867	X	4129	-0-	-738	-0-	4129	2			Y	-0-					3
04	4170	X	3933	-0-	-237	-0-	3933	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	879	-0-	-441	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
12	1364	X	858	-0-	-506	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
01	1829	X	335	-0-	-1494	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
03	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
*04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4033	-0-	1033	1033	4032	2	1	9	Y	1					7
12	3100	N	2102	-0-	-998	35	2100	2	2	9	Y	2					9
01	2278	N	2243	-0-	-35	-0-	2243	2			Y	-0-					9
02	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					9
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					9
04	1980	X	1516	-0-	-464	-0-	1515	2	1	9	Y	1	9	1			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					1
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					1
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					1
02	1064	N	722	-0-	-342	-0-	722	2			Y	-0-					1
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					1
*04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					1

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
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2854	-0-	54	54	2854	2			N	-0-					-0-
03	2797	N	2743	-0-	-54	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2371	-0-	-29	-0-	2371	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
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					3
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1					4
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					4
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					4
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					4
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-	4	1			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2687	-0-	-133	-0-	2686	2	1	9	Y	1					13
12	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	2794	2	3	9	Y	3					16
01	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2761	2			Y	-0-					16
02	2632	X	2477	-0-	-155	-0-	2477	2			Y	-0-					16
03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-					16
*04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2738	2	1	9	Y	1	13	1			4

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
11	870	N	630	-0-	-240	-0-	630	2			Y	-0-					1
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					1
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-					1
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	520	2			Y	-0-					1
03	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	2			Y	-0-					1
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1382	-0-	-688	-0-	1382	2			Y	-0-					3
12	2015	X	1720	-0-	-295	-0-	1720	2			Y	-0-					3
01	1705	N	308	-0-	-1397	-0-	308	2			Y	-0-					3
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					3
03	1705	N	716	-0-	-989	-0-	716	2			Y	-0-					3
*04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-	3	1			-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
11	3450	X	3213	-0-	-237	-0-	3213	2			N	-0-					19
12	3565	X	2895	-0-	-670	-0-	2895	2			N	-0-					19
01	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	2956	2			N	-0-					19
02	3136	X	2203	-0-	-933	-0-	2203	2			N	-0-					19
03	3317	X	2367	-0-	-950	-0-	2367	2			N	-0-					19
*04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					19

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3146	-0-	-244	-0-	3146	2			Y	-0-					7
12	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	3351	2	1	9	Y	1					8
01	3503	X	3197	-0-	-306	-0-	3197	2			Y	-0-					8
02	3164	X	3082	-0-	-82	-0-	3082	2			Y	-0-					8
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			Y	-0-					8
*04	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3332	2	1	9	Y	1	8	1			1

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3971	-0-	-379	-0-	3971	2			Y	-0-					3
12	4433	X	3867	-0-	-566	-0-	3867	2			Y	-0-					3
01	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	4234	2			Y	-0-					3
02	3892	X	3650	-0-	-242	-0-	3650	2			Y	-0-					3
03	4309	X	4250	-0-	-59	-0-	4250	2			Y	-0-					3
*04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			Y	-0-					3

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	136	1	1767	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	163	1	1510	2	N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	184	1	1660	2	N	-0-					-0-
02	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	257	1	2348	2	N	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	201	1	2221	2	N	-0-					-0-
*04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	251	1	2260	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	61	1	757	2	N	-0-					-0-
12	868	N	565	-0-	-303	-0-	55	1	510	2	N	-0-					-0-
01	899	N	568	-0-	-331	-0-	63	1	505	2	N	-0-					-0-
02	756	N	614	-0-	-142	-0-	64	1	550	2	N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	55	1	553	2	N	-0-					-0-
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	80	1	640	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	86	1	1120	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1125	-0-	-611	-0-	110	1	1015	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	103	1	927	2	N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	119	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	9063	-0-	5963	5963	753	1	8310	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4142	-0-	1142	7105	414	1	3728	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30750	X	13945	-0-	-16805	-0-	992	1	12928	2	N	23					167
							25	9									
12	31775	X	10073	-0-	-21702	-0-	982	1	9070	2	N	19	153	1			33
							21	9									
01	27435	X	11945	-0-	-15490	-0-	1189	1	10701	2	N	50					83
							55	9									
02	17500	X	9728	-0-	-7772	-0-	947	1	8668	2	N	103	140	1			46
							113	9									
03	15283	X	7286	-0-	-7997	-0-	603	1	6653	2	N	27					73
							30	9									
04	13950	X	5740	-0-	-8210	-0-	573	1	5156	2	N	10					83
							11	9									

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	198	1	2583	2	N	5					35
							6	9									
12	3007	X	2188	-0-	-819	-0-	213	1	1971	2	N	4	31	1			8
							4	9									
01	3317	X	2714	-0-	-603	-0-	270	1	2434	2	N	9					17
							10	9									
02	2996	X	2388	-0-	-608	-0-	233	1	2135	2	N	18	25	1			10
							20	9									
03	3317	X	1660	-0-	-1657	-0-	138	1	1519	2	N	3					13
							3	9									
*04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	322	1	2896	2	N	1					14
							1	9									

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	155	1	2017	2	N	-0-					-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	163	1	1503	2	N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	209	1	1882	2	N	-0-					-0-
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	186	1	1705	2	N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	166	1	1827	2	N	-0-					-0-
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	189	1	1702	2	N	-0-					-0-

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
11	4020	X	2498	-0-	-1522	-0-	178	1	2320	2	N	-0-					-0-
12	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	459	1	4245	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	3282	-0-	-1089	-0-	328	1	2954	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3770	-0-	-178	-0-	371	1	3399	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3562	-0-	-1150	-0-	296	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	3662	-0-	-898	-0-	366	1	3296	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	816	-0-	-1014	-0-	58	1	758	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	575	-0-	-603	-0-	56	1	519	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	797	-0-	-257	-0-	80	1	717	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	134	1	1229	2	N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	53	1	584	2	N	-0-					-0-
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	94	1	851	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	N	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	331	1	4315	2	N	-0-					-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	368	1	3400	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2752	-0-	-348	-0-	275	1	2477	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	753	-0-	-2047	-0-	74	1	679	2	N	-0-					-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	322	1	3548	2	N	-0-					-0-
*04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	342	1	3077	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	78	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	92	1	847	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	897	-0-	-281	-0-	90	1	807	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	872	-0-	-164	-0-	86	1	786	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	81	1	898	2	N	-0-					-0-
*04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	88	1	790	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	101	1	936	2	N	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	2	N	-0-					-0-
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	559	1	6877	2	N	-0-					10
12	7626	X	6946	-0-	-680	-0-	676	1	6270	2	N	-0-					10
01	7688	X	6936	-0-	-752	-0-	772	1	6164	2	N	-0-					10
02	6944	X	6227	-0-	-717	-0-	647	1	5580	2	N	-0-					10
03	7688	X	7056	-0-	-632	-0-	637	1	6419	2	N	-0-					10
04	7440	X	6538	-0-	-902	-0-	731	1	5807	2	N	-0-					10

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	945	2	1	9	Y	1					3
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					3
01	961	N	628	-0-	-333	-0-	628	2			Y	-0-	2	1			1
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					1
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	Y	1					2
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	Y	2					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	130	1	1224	3	Y	-0-					246
							29	4									
12	2604	X	1007	-0-	-1597	-0-	61	1	906	3	Y	-0-					246
							40	4									
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					246
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					246
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					246
04	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					246

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

11	19967	X	19967	-0-	-0-	-0-	1850	1	17244	3	Y	407	373	1			107
							425	4	448	9							
12	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	1186	1	17777	3	Y	464	499	1			72
							778	4	510	9							
01	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	1270	1	17258	3	Y	397	469	1			-0-
							470	4	437	9							
02	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	1101	1	16262	3	Y	241	124	1			117
							151	4	265	9							
03	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	1352	1	16328	3	Y	426	505	1			38
							73	4	469	9							
04	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					38

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	7500	6216	-0-	-1284	B	8311	569	1	5291	3	Y	206	182	1			65
							129	4	227	9							
12	7750	5893	-0-	-1857	B	6454	340	1	5073	3	Y	234	244	1			55
							223	4	257	9							
01	7750	7419	-0-	-331	B	6123	481	1	6499	3	Y	237	272	1			20
							178	4	261	9							
02	7000	8201	-0-	1201	B	7324	509	1	7494	3	Y	118	57	1			81
							68	4	130	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7750	8300	-0-	550	B	7874	615	1	7428	3	Y	204	233	1			52
							33	4	224	9							
*04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	7874					Y	NO RPT					52

US. FUELS, INC. 879264
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	958	X	958	-0-	-0-	-0-	940	2	18	9	N	16					26
12	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1020	2	13	9	N	12					38
01	1085	X	405	-0-	-680	-0-	404	2	1	9	N	1					39
02	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1735	2	29	9	N	26					65
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1735	2	13	9	N	12	46	1			31
04	990	X	574	-0-	-416	-0-	566	2	8	9	N	7					38

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
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	234	2	35	9	Y	32					52
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	255	2	26	9	Y	24					76
01	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-					76
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	434	2	58	9	Y	53					129
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	434	2	28	9	Y	25	92	1			62
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	54	2	17	9	Y	15					77

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
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	470	2	18	9	Y	16					26
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	511	2	13	9	Y	12					38
01	558	N	203	-0-	-355	-0-	202	2	1	9	Y	1					39
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	867	2	30	9	Y	27					66
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	867	2	14	9	Y	13	47	1			32
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	248	2	8	9	Y	7					39

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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

11	1620	#	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					88
12	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					88
01	1674	#	29	-0-	-1645	-0-	29	2			N	-0-					88
02	1400	#	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					88
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					88
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	36	1			52

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	810	N	617	-0-	-193	-0-	113	1	504	2	N	-0-					3
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	125	1	548	2	N	-0-					3
01	713	N	615	-0-	-98	-0-	112	1	503	2	N	-0-					3
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	86	1	442	2	N	-0-					3
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	97	1	469	2	N	1					4
							1	9									
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	90	1	436	2	N	-0-					4

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	139	1	624	2	N	-0-					18
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	149	1	652	2	N	-0-					18
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	157	1	710	2	N	-0-					18
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	197	1	1011	2	N	-0-					18
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	271	1	1305	2	N	-0-					18
*04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	260	1	1260	2	N	-0-					13

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	698	-0-	-112	-0-	127	1	571	2	N	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	187	1	820	2	N	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	160	1	721	2	N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	128	1	655	2	N	-0-					-0-
03	992	N	720	-0-	-272	-0-	124	1	596	2	N	-0-					-0-
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	133	1	648	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	35	1	157	2	N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	28	1	125	2	N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	42	1	191	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	28	1	146	2	N	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	2	N	-0-					-0-
*04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	45	1	220	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	64					277
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					288
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	127	1			165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					169
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88					272

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	147	1	659	2	Y	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	124	1	545	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	110	1	497	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	88	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	520	-0-	-100	-0-	89	1	431	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	445	-0-	-155	-0-	76	1	369	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11	990	N	696	-0-	-294	-0-	38	1	658	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	531	-0-	-554	-0-	26	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	417	-0-	-420	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	430	-0-	-214	-0-	21	1	409	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	-0-					-0-
04	SHUT IN		94	-0-	94	94	8	1	86	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

11	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	326	1	5702	2	Y	77	68	1			23
							85	9									
12	5797	X	3693	-0-	-2104	-0-	177	1	3451	2	Y	59	59	1			23
							65	9									
01	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	543	1	12105	2	Y	178	91	1			110
							196	9									
02	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	580	1	11099	2	Y	133	152	1			91
							146	9									
03	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	740	1	10828	2	Y	145	150	1			86
							160	9									
*04	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	656	1	7504	2	Y	84	128	1			42
							92	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	84	1	1471	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	62	1	1205	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	63	1	1405	2	Y	-0-					-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	73	1	1403	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	691	-0-	-580	-0-	44	1	647	2	Y	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	45	1	512	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		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_____ 04/26/2017 - PLUGGED 04/26/17

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	21	-0-	-259	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	44	1	768	2	Y	-0-					-0-
12	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	129	1	2517	2	Y	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	92	1	2058	2	Y	-0-					-0-
02	364	X	68	-0-	-296	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	119	1	1735	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1543	-0-	-527	-0-	124	1	1419	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) //CONT.// 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 2 RRCID -> 138365 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 9515 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	308	1	1501	2	N	-0-					92
12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	293	1	1152	2	N	-0-					92
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	300	1	1481	2	N	-0-					92
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	245	1	1167	2	N	8					100
							9	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	268	1	1384	2	N	-0-					100
*04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	336	1	1800	2	N	-0-					100

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL 'A' WELL #: 12 RRCID -> 278557 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8059 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158	2	N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	28	1	122	2	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	N	-0-					-0-
02	168	N	79	-0-	-89	-0-	13	1	66	2	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	25	1	119	2	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	13	1	62	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
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04		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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	23460	X	19297	-0-	-4163	-0-	51	1	18183	2	N	966	1055	1			179
							1063	9									
12	22289	X	18558	-0-	-3731	-0-	50	1	17451	2	N	961	862	1			278
							1057	9									
*01	22294	X	22294	-0-	-0-	-0-	131	1	20943	2	Y	1109	1144	1			243
							1220	9									
*02	20629	X	20629	-0-	-0-	-0-	128	1	19423	2	Y	980	917	1			306
							1078	9									
*03	22116	X	22116	-0-	-0-	-0-	117	1	20788	2	Y	1101	1189	1			218
							1211	9									
04	21570	X	20990	-0-	-580	-0-	110	1	19525	2	Y	1232	1180	1			272
							1355	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

11	27000	X	21160	-0-	-5840	-0-	58	1	20424	2	N	616	680	1			114
							678	9									
12	28179	X	21405	-0-	-6774	-0-	61	1	20630	2	N	649	575	1			188
							714	9									
*01	28179	X	24706	-0-	-3473	-0-	119	1	23805	2	Y	711	743	1			156
							782	9									
*02	25452	X	22318	-0-	-3134	-0-	113	1	21525	2	Y	618	581	1			193
							680	9									
*03	25141	X	23909	-0-	-1232	-0-	112	1	23032	2	Y	695	750	1			138
							765	9									
04	23910	X	22119	-0-	-1791	-0-	101	1	21180	2	Y	762	731	1			168
							838	9									

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

11	12660	X	10650	-0-	-2010	-0-	1139	1	9243	2	N	244	276	1			45
							268	9									
12	12276	X	11286	-0-	-990	-0-	1317	1	9672	2	N	270	237	1			78
							297	9									
*01	13702	X	12356	-0-	-1346	-0-	1333	1	10715	2	Y	280	297	1			61
							308	9									
*02	12376	X	11091	-0-	-1285	-0-	1206	1	9618	2	Y	243	228	1			76
							267	9									
*03	13702	X	12021	-0-	-1681	-0-	1410	1	10307	2	Y	276	297	1			55
							304	9									
04	11970	X	10821	-0-	-1149	-0-	1165	1	9331	2	Y	295	284	1			65
							325	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	512	1	4197	2	N	258	287	1			48
							284	9									
12	5580	X	5189	-0-	-391	-0-	572	1	4312	2	N	277	245	1			80
							305	9									
*01	6138	X	5876	-0-	-262	-0-	617	1	4927	2	Y	302	316	1			66
							332	9									
*02	5544	X	5301	-0-	-243	-0-	561	1	4454	2	Y	260	245	1			81
							286	9									
*03	6138	X	4069	-0-	-2069	-0-	460	1	3379	2	Y	209	249	1			41
							230	9									
*04	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	645	1	5186	2	Y	378	337	1			83
							416	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	241	1	1952	2	N	45	50	1			8
							50	9									
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	275	1	2044	2	N	50	44	1			14
							55	9									
*01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	292	1	2351	2	Y	54	56	1			12
							59	9									
*02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	266	1	2119	2	Y	47	44	1			15
							52	9									
*03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	309	1	2258	2	Y	53	57	1			11
							58	9									
*04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	263	1	2106	2	Y	59	56	1			13
							65	9									

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	1820	-0-	-3730	-0-	1820	2			N	-0-					116
12	2356	X	146	-0-	-2210	-0-	81	2	65	9	N	59	149	1			26
01	434	X	146	-0-	-288	-0-	118	2	28	9	N	25					51
02	392	X	103	-0-	-289	-0-	103	2			N	-0-					51
03	434	X	126	-0-	-308	-0-	126	2			N	-0-					51
04	1830	X	220	-0-	-1610	-0-	220	2			N	-0-					51

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	58	1	1045	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2263	X	1223	-0-	-1040	-0-	90	1	1131	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2263	X	1541	-0-	-722	-0-	41	1	1498	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2044	X	1089	-0-	-955	-0-	56	1	1032	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1488	X	1207	-0-	-281	-0-	66	1	1139	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1500	X	1179	-0-	-321	-0-	49	1	1128	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

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
11	6512	X	6512	-0-		-0-	-0-	340	1	6125	2	Y	43	39	1			5
								47	9									
12	7192	X	5928	-0-		-1264	-0-	432	1	5446	2	Y	45	46	1			4
								50	9									
01	7192	X	5687	-0-		-1505	-0-	148	1	5493	2	Y	42	41	1			5
								46	9									
02	6496	X	5035	-0-		-1461	-0-	256	1	4740	2	Y	35	30	1			10
								39	9									
03	7161	X	5695	-0-		-1466	-0-	306	1	5347	2	Y	38	41	1			7
								42	9									
04	6510	X	5544	-0-		-966	-0-	230	1	5263	2	Y	46	45	1			8
								51	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

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
11	5252	X	5252	-0-		-0-	-0-	270	1	4880	2	Y	93	93	1			10
								102	9									
12	6076	X	4939	-0-		-1137	-0-	352	1	4471	2	Y	105	105	1			10
								116	9									
01	6076	X	4455	-0-		-1621	-0-	113	1	4245	2	Y	88	88	1			10
								97	9									
02	5488	X	3980	-0-		-1508	-0-	199	1	3696	2	Y	77	65	1			22
								85	9									
03	5487	X	4656	-0-		-831	-0-	245	1	4317	2	Y	85	91	1			16
								94	9									
04	5250	X	4561	-0-		-689	-0-	185	1	4263	2	Y	103	102	1			17
								113	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	294	1	5313	2	Y	71	72	1			8
							78	9									
12	8029	X	5345	-0-	-2684	-0-	385	1	4873	2	Y	79	79	1			8
							87	9									
01	8029	X	5045	-0-	-2984	-0-	130	1	4839	2	Y	69	69	1			8
							76	9									
02	7252	X	4675	-0-	-2577	-0-	235	1	4371	2	Y	63	53	1			18
							69	9									
03	7068	X	5095	-0-	-1973	-0-	271	1	4752	2	Y	65	71	1			12
							72	9									
04	5700	X	4815	-0-	-885	-0-	197	1	4533	2	Y	77	76	1			13
							85	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

11	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	344	1	6249	2	Y	153	152	1			16
							168	9									
12	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	420	1	5362	2	Y	161	162	1			15
							177	9									
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	140	1	5251	2	Y	140	139	1			16
							154	9									
02	5796	X	4536	-0-	-1260	-0-	224	1	4188	2	Y	113	96	1			33
							124	9									
03	6417	X	5372	-0-	-1045	-0-	281	1	4956	2	Y	123	133	1			23
							135	9									
04	6210	X	4989	-0-	-1221	-0-	200	1	4631	2	Y	144	143	1			24
							158	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	275	1	4949	2	Y	22	24	1			2
							24	9									
12	7254	X	4874	-0-	-2380	-0-	357	1	4489	2	Y	25	25	1			2
							28	9									
01	7254	X	4235	-0-	-3019	-0-	111	1	4102	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
02	6552	X	2666	-0-	-3886	-0-	136	1	2516	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
03	6169	X	2949	-0-	-3220	-0-	159	1	2777	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
04	5250	X	4262	-0-	-988	-0-	177	1	4060	2	Y	23	21	1			4
							25	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	613	1	11053	2	N	95	93	1			10
							105	9									
12	T. A.		13788	-0-	13788	13788	1002	1	12639	2	N	134	131	1			13
							147	9									
*01	T. A.		9936	-0-	9936	23724	258	1	9567	2	Y	101	91	1			10
							111	9									
*02	T. A.		9667	-0-	9667	33391	490	1	9082	2	Y	86	71	1			25
							95	9									
*03	T. A.		10039	-0-	10039	43430	539	1	9410	2	Y	82	92	1			15
							90	9									
*04	52318	X	8888	-0-	-43430	-0-	367	1	8420	2	Y	92	92	1			15
							101	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	102	1	1826	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	1632	-0-	-352	-0-	121	1	1511	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	49	1	1817	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1642	-0-	-150	-0-	84	1	1558	2	Y	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	100	1	1733	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	68	1	1562	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

11	43500	X	41047	-0-	-2453	-0-	153	1	39614	2	N	1164	1185	1			125
							1280	9									
12	42395	X	42395	-0-	-0-	-0-	180	1	40647	2	N	1425	1414	1			136
							1568	9									
01	41232	X	41232	-0-	-0-	-0-	227	1	39574	2	Y	1301	1290	1			147
							1431	9									
02	35980	X	30837	-0-	-5143	-0-	210	1	29573	2	Y	958	828	1			277
							1054	9									
03	40417	X	40417	-0-	-0-	-0-	269	1	38870	2	Y	1162	1221	1			218
							1278	9									
04	38550	X	36168	-0-	-2382	-0-	228	1	34512	2	Y	1298	1299	1			217
							1428	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52110	X	49511	-0-	-2599	-0-	181	1	47196	2	N	1940	1963	1			209
							2134	9									
12	58900	X	43825	-0-	-15075	-0-	182	1	41419	2	N	2022	2038	1			193
							2224	9									
01	60946	X	42422	-0-	-18524	-0-	228	1	40155	2	Y	1854	1837	1			210
							2039	9									
02	55048	X	31448	-0-	-23600	-0-	210	1	29756	2	Y	1347	1167	1			390
							1482	9									
03	60946	X	39063	-0-	-21883	-0-	254	1	37109	2	Y	1545	1646	1			289
							1700	9									
04	49500	X	21826	-0-	-27674	-0-	135	1	20506	2	Y	1077	1186	1			180
							1185	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55830	X	53387	-0-	-2443	-0-	196	1	51076	2	N	1923	1964	1			207
							2115	9									
12	53320	X	44159	-0-	-9161	-0-	185	1	41909	2	N	1877	1905	1			179
							2065	9									
01	71362	X	3582	-0-	-67780	-0-	19	1	3405	2	Y	144	307	1			16
							158	9									
02	64456	X	-0-	-0-	-64456	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
03	71362	X	-0-	-0-	-71362	-0-					Y	-0-					-0-
04	53400	X	-0-	-0-	-53400	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26177	X	26177	-0-	-0-	-0-	222	1	23339	2	N	2378	2235	1			256
							2616	9									
12	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	214	1	17764	2	N	2114	2168	1			202
							2325	9									
01	20985	X	20985	-0-	-0-	-0-	594	1	18024	2	Y	2152	2111	1			243
							2367	9									
02	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	703	1	11222	2	Y	1316	1178	1			381
							1448	9									
03	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	876	1	13768	2	Y	1466	1572	1			275
							1613	9									
*04	21397	X	21397	-0-	-0-	-0-	971	1	19446	2	Y	891	1017	1			149
							980	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	10710	-0-	-4050	-0-	40	1	10322	2	N	316	326	1			34
							348	9									
12	16182	X	14676	-0-	-1506	-0-	62	1	14049	2	N	514	499	1			49
							565	9									
01	16182	X	13666	-0-	-2516	-0-	340	1	12831	2	Y	450	448	1			51
							495	9									
02	14616	X	7702	-0-	-6914	-0-	377	1	7051	2	Y	249	228	1			72
							274	9									
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	-0-	72	1			-0-
*04	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	686	1	15936	2	Y	649	540	1			109
							714	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6082	X	1577	-0-	-4505	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
12	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1499	-0-	-271	-0-	1499	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

11	4826	X	823	-0-	-4003	-0-	823	3			N	-0-					-0-
12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	917	-0-	-788	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	886	-0-	-402	-0-	886	3			N	-0-					-0-
*03	1705	N	1020	-0-	-685	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	900	N	819	-0-	-81	-0-	819	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
12	2294	N	2127	-0-	-167	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	1637	-0-	-626	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					-0-
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	335	-0-	-895	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	1891	N	248	-0-	-1643	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02	308	N	132	-0-	-176	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	107	-0-	-1303	-0-	107	3			N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	821	X	181	-0-	-640	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1595	X	424	-0-	-1171	-0-	424	3			N	-0-					-0-
12	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	1117	-0-	-173	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	584	-0-	-687	-0-	584	3			N	-0-					-0-
01	1271	X	371	-0-	-900	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	1036	X	82	-0-	-954	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*03	1147	X	6	-0-	-1141	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	1110	X	1092	-0-	-18	-0-	1092	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
12	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-
01	837	N	648	-0-	-189	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	784	N	695	-0-	-89	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*03	713	N	392	-0-	-321	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	630	N	212	-0-	-418	-0-	212	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4080	X	1278	-0-	-2802	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	1598	-0-	-2618	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	1190	-0-	-3026	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	1179	-0-	-2573	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
*03	1612	X	493	-0-	-1119	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	1560	X	619	-0-	-941	-0-	619	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

11	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
*03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
*04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

11	T. A.		282	-0-	282	386	282	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		195	-0-	195	581	195	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		290	-0-	290	871	290	3			N	-0-					-0-
02	1060	X	189	-0-	-871	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	3			N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1375	-0-	1375	3265	1375	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		266	-0-	266	3531	266	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		463	-0-	463	3994	463	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	106	-0-	-2694	1300	106	3			N	-0-					-0-
*03	1384	N	84	-0-	-1300	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	450	N	254	-0-	-196	-0-	254	3			N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9012	X	1870	-0-	-7142	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5570	-0-	2470	2470	5570	3			N	-0-					-0-
01	8511	X	6041	-0-	-2470	-0-	6041	3			N	-0-					-0-
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
*03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
*04	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		244	-0-	244	1398	244	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		804	-0-	804	2202	804	3			N	-0-					-0-
01	2632	X	430	-0-	-2202	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*03	775	N	112	-0-	-663	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	420	N	38	-0-	-382	-0-	38	3			N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2720	-0-	2720	2720	2720	3			N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	1476	-0-	1476	4196	1476	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1641	-0-	1641	5837	1641	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	297	1	402	3	Y	18	18	1			5
							20	9									
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	327	1	366	3	Y	19	19	1			5
							21	9									
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	305	1	79	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
02	DLQ G-10		650	-0-	650	650	302	1	325	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
03	1413	N	763	-0-	-650	-0-	340	1	388	3	Y	32	33	1			4
							35	9									
*04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	315	1	2170	3	Y	27	25	1			6
							30	9									

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

11	480	N	424	-0-	-56	-0-	13	1	135	3	Y	251	252	1			68
							276	9									
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	11	1	137	3	Y	279	281	1			66
							307	9									
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	258	256	1			68
							284	9									
02	DLQ G-10		396	-0-	396	396	17	1	166	3	Y	194	211	1			51
							213	9									
03	934	N	538	-0-	-396	-0-	27	1	246	3	Y	241	260	1			32
							265	9									
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	17	1	169	3	Y	102	107	1			27
							112	9									

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-		-0-	B	-0-	3	1	15	2	N	-0-					5
									19	3									
12	62	N	27	-0-		-35	B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					5
									14	3									
01	90	N	90	-0-		-0-	B	-0-	10	1	34	2	N	-0-					5
									46	3									
02	35	N	35	-0-		-0-	B	-0-	3	1	14	2	N	-0-					5
									18	3									
03	108	N	108	-0-		-0-	B	-0-	8	1	47	2	N	-0-					5
									53	3									
04	90	N	76	-0-		-14	B	-0-	6	1	33	2	N	-0-					5
									37	3									

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-31495					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-31495					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-31495					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-31495					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-31495					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-31495					N	-0-					27

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10344 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3587	-0-		3587	B	7241	278	1	1384	2	N	83	6	8			110
									1834	3	91	9							
12	11226	X	3985	-0-		-7241	B	-0-	288	1	1535	2	N	115	189	1	9	8	27
									2035	3	127	9							
01	3764	X	3764	-0-		-0-	B	-0-	393	1	1427	2	N	47	1	8			73
									1892	3	52	9							
02	3668	X	3182	-0-		-486	B	-0-	230	1	1237	2	N	68	6	8			135
									1640	3	75	9							
03	4114	X	4114	-0-		-0-	B	-0-	301	1	1773	2	N	37	132	1	2	8	38
									1999	3	41	9							
*04	3658	X	3658	-0-		-0-	B	-0-	262	1	1572	2	N	47	2	8			83
									1772	3	52	9							

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1260	-0-		-0-	B	-0-	100	1	499	2	N	-0-					-0-
									661	3									
12	1475	N	1475	-0-		-0-	B	-0-	110	1	587	2	N	-0-					-0-
									778	3									
01	1350	N	1350	-0-		-0-	B	-0-	143	1	519	2	N	-0-					-0-
									688	3									
02	1191	N	1191	-0-		-0-	B	-0-	88	1	474	2	N	-0-					-0-
									629	3									
03	947	N	947	-0-		-0-	B	-0-	70	1	412	2	N	-0-					-0-
									465	3									
*04	397	N	397	-0-		-0-	B	-0-	29	1	173	2	N	-0-					-0-
									195	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	480	N	438	-0-		-42	B	-86019		34	1	171	2	N	6	1	8			70
										226	3	7	9							
12	496	N	389	-0-		-107	B	-86019		28	1	150	2	N	11	3	8			78
										199	3	12	9							
01	434	N	452	-0-		18	B	-86001		45	1	164	2	N	24					102
										217	3	26	9							
02	420	N	359	-0-		-61	B	-86001		25	1	136	2	N	16	1	8			117
										180	3	18	9							
03	403	N	443	-0-		40	B	-85961		32	1	188	2	N	10	58	1	1	8	68
										212	3	11	9							
04	450	N	379	-0-		-71	B	-85961		27	1	164	2	N	3					71
										185	3	3	9							

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-64536						N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-64536						N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-64536						N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-64536						N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-64536						N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-64536						N	-0-					23

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	1290	N	1589	-0-		299	B	-116032		126	1	629	2	N	1	1	8			33
										833	3	1	9							
12	1860	N	1486	-0-		-374	B	-116032		109	1	581	2	N	24	4	8			53
										770	3	26	9							
01	1581	N	1442	-0-		-139	B	-116032		151	1	549	2	N	14					67
										727	3	15	9							
02	1484	N	1112	-0-		-372	B	-116032		81	1	434	2	N	20	2	8			85
										575	3	22	9							
03	1488	N	1541	-0-		53	B	-115979		114	1	669	2	N	3					88
										755	3	3	9							
04	1410	N	1310	-0-		-100	B	-115979		95	1	569	2	N	4					92
										642	3	4	9							

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10644 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	840	N	803	-0-		-37	B	-8555		62	1	310	2	N	18	1	8			127
										411	3	20	9							
12	1054	N	881	-0-		-173	B	-8555		60	1	319	2	N	73	3	8			197
										422	3	80	9							
01	899	N	823	-0-		-76	B	-8555		84	1	305	2	N	26	193	1	2	8	28
										405	3	29	9							
02	756	N	752	-0-		-4	B	-8555		53	1	283	2	N	37	6	8			59
										375	3	41	9							
03	868	N	794	-0-		-74	B	-8555		57	1	337	2	N	18	3	8			74
										380	3	20	9							
04	810	N	797	-0-		-13	B	-8555		55	1	332	2	N	32	2	8			104
										375	3	35	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	630	N	633	-0-		3 B	-271506	50	1	249	2	N	4	1	8			95
								330	3	4	9							
12	744	N	615	-0-		-129 B	-271506	46	1	243	2	N	4	4	8			95
								322	3	4	9							
01	775	N	606	-0-		-169 B	-271506	64	1	233	2	N	-0-					95
								309	3									
02	588	N	544	-0-		-44 B	-271506	40	1	212	2	N	9	2	8			102
								282	3	10	9							
03	620	N	794	-0-		174 B	-271332	54	1	318	2	N	58	146	1			14
								358	3	64	9							
04	600	N	569	-0-		-31 B	-271332	41	1	248	2	N	-0-					14
								280	3									

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3660	-0-		3660 B	7459	286	1	1423	2	N	58	6	8			89
								1887	3	64	9							
12	11319	X	3860	-0-		-7459 B	-0-	278	1	1480	2	N	126	10	8			205
								1963	3	139	9							
01	3720	X	3720	-0-		-0- B	-0-	390	1	1414	2	N	37	186	1	2	8	54
								1875	3	41	9							
02	3836	X	3354	-0-		-482 B	-0-	244	1	1312	2	N	54	6	8			102
								1739	3	59	9							
03	3875	X	3565	-0-		-310 B	-0-	261	1	1539	2	N	27	2	8			127
								1735	3	30	9							
04	3660	X	3590	-0-		-70 B	-0-	252	1	1513	2	N	107	186	1	3	8	45
								1707	3	118	9							

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	269	N	269	-0-		-0- B	-0-	20	1	102	2	N	11	1	8			90
								135	3	12	9							
12	279	N	216	-0-		-63 B	-0-	16	1	85	2	N	3	3	8			90
								112	3	3	9							
01	279	N	196	-0-		-83 B	-0-	19	1	68	2	N	17					107
								90	3	19	9							
02	252	N	-0-	-0-		-252 B	-0-					N	5					112
03	217	N	-0-	-0-		-217 B	-0-					N	-0-					112
04	180	N	-0-	-0-		-180 B	-0-					N	39	143	1			8

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	1650	N	1273	-0-		-377 B	-0-	101	1	503	2	N	2	2	8			19
								667	3	2	9							
12	2139	N	1196	-0-		-943 B	-0-	89	1	475	2	N	3	3	8			19
								629	3	3	9							
01	1767	N	1177	-0-		-590 B	-0-	125	1	452	2	N	1	1	8			19
								599	3	1	9							
02	1276	N	1276	-0-		-0- B	-0-	94	1	506	2	N	5	5	8			19
								670	3	6	9							
03	1398	N	1398	-0-		-0- B	-0-	103	1	608	2	N	2	2	8			19
								685	3	2	9							
*04	1260	N	1260	-0-		-0- B	-0-	91	1	549	2	N	1	1	8			19
								619	3	1	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	875	-0-		-145 B	-0-		69	1	346	2		N	1	1	8			10
									459	3	1	9								
12	1457	N	1411	-0-		-46 B	-0-		105	1	560	2		N	4	4	8			10
									742	3	4	9								
01	1116	N	1071	-0-		-45 B	-0-		113	1	412	2		N	-0-					10
									546	3										
02	959	N	959	-0-		-0- B	-0-		71	1	382	2		N	-0-					10
									506	3										
03	1426	N	938	-0-		-488 B	-0-		69	1	408	2		N	1	1	8			10
									460	3	1	9								
04	1050	N	872	-0-		-178 B	-0-		63	1	380	2		N	-0-					10
									429	3										

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-0-							N	-0-					17

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2492	-0-		32 B	-19604		197	1	983	2		N	8	5	8			26
									1303	3	9	9								
12	2914	X	3022	-0-		108 B	-19496		225	1	1198	2		N	9	9	8			26
									1589	3	10	9								
01	2914	X	2525	-0-		-389 B	-19496		267	1	970	2		N	2	2	8			26
									1286	3	2	9								
02	2632	X	1925	-0-		-707 B	-19496		142	1	762	2		N	10	5	8			31
									1010	3	11	9								
03	2914	X	2524	-0-		-390 B	-19496		186	1	1096	2		N	6	2	8			35
									1235	3	7	9								
04	2820	X	2842	-0-		22 B	-19474		206	1	1238	2		N	2	2	8			35
									1396	3	2	9								

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	773	N	773	-0-		-0- B	-0-		59	1	292	2		N	31	12	8			108
									388	3	34	9								
12	403	N	283	-0-		-120 B	-0-		18	1	97	2		N	36	16	8			128
									128	3	40	9								
01	403	N	361	-0-		-42 B	-0-		29	1	105	2		N	80	184	1	6	8	18
									139	3	88	9								
02	451	N	451	-0-		-0- B	-0-		31	1	168	2		N	27	27	8			18
									222	3	30	9								
03	385	N	385	-0-		-0- B	-0-		28	1	162	2		N	11	11	8			18
									183	3	12	9								
*04	588	N	588	-0-		-0- B	-0-		42	1	251	2		N	11	11	8			18
									283	3	12	9								

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	104	-0-		-46 B	-0-		8	1	41	2	N	-0-					35
									55	3									
12	124	N	91	-0-		-33 B	-0-		7	1	36	2	N	-0-					35
									48	3									
01	155	N	87	-0-		-68 B	-0-		9	1	34	2	N	-0-					35
									44	3									
02	89	N	89	-0-		-0- B	-0-		7	1	35	2	N	-0-					35
									47	3									
03	93	N	79	-0-		-14 B	-0-		6	1	34	2	N	1	1	8			35
									38	3	1	9							
04	90	N	75	-0-		-15 B	-0-		5	1	33	2	N	-0-					35
									37	3									

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3329	-0-		3329 B	6794		253	1	1262	2	N	129	189	1	6	8	41
									1672	3	142	9							
12	10205	X	3411	-0-		-6794 B	-0-		240	1	1279	2	N	179	9	8			211
									1695	3	197	9							
01	3177	X	3177	-0-		-0- B	-0-		330	1	1196	2	N	59	186	1	2	8	82
									1586	3	65	9							
02	3584	X	2892	-0-		-692 B	-0-		200	1	1073	2	N	178	190	1	6	8	64
									1423	3	196	9							
03	3472	X	3129	-0-		-343 B	-0-		224	1	1319	2	N	90	41	1	3	8	110
									1487	3	99	9							
04	3210	X	2996	-0-		-214 B	-0-		210	1	1262	2	N	91	176	1	2	8	23
									1424	3	100	9							

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	78	-0-		-12 B	-183006		6	1	31	2	N	-0-					73
									41	3									
12	124	N	80	-0-		-44 B	-183006		6	1	32	2	N	-0-					73
									42	3									
01	124	N	76	-0-		-48 B	-183006		8	1	29	2	N	-0-					73
									39	3									
02	84	N	68	-0-		-16 B	-183006		5	1	27	2	N	-0-					73
									36	3									
03	93	N	71	-0-		-22 B	-183006		5	1	31	2	N	-0-					73
									35	3									
04	60	N	95	-0-		35 B	-182971		5	1	32	2	N	20	50	1			43
									36	3	22	9							

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	418	-0-		-212 B	-0-		32	1	161	2	N	10	5	8			77
									214	3	11	9							
12	682	N	600	-0-		-82 B	-0-		45	1	238	2	N	2	2	8			77
									315	3	2	9							
01	527	N	419	-0-		-108 B	-0-		42	1	152	2	N	21	1	8			97
									202	3	23	9							
02	457	N	457	-0-		-0- B	-0-		33	1	177	2	N	12	6	8			103
									234	3	13	9							
03	589	N	508	-0-		-81 B	-0-		37	1	218	2	N	7	5	8			105
									245	3	8	9							
*04	429	N	429	-0-		-0- B	-0-		30	1	179	2	N	17	6	8			116
									201	3	19	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

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
11	9	N	55	-0-	46 B	-6397		4	1	22	2	N	-0-					13
								29	3									
12	62	N	21	-0-	-41 B	-6397		2	1	8	2	N	-0-					13
								11	3									
01	62	N	4	-0-	-58 B	-6397		2	2	2	3	N	-0-					13
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-6397						N	-0-					13
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-6397						N	-0-					13
04	4	N	2	-0-	-2 B	-6397		1	2	1	3	N	-0-					13

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10134 - 10970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	5002	-0-	2722 B	-435123		396	1	1970	2	N	22	2	8			71
								2612	3	24	9							
12	2356	X	5116	-0-	2760 B	-432363		371	1	1977	2	N	134	3	8			202
								2621	3	147	9							
01	2356	X	4688	-0-	2332 B	-430031		491	1	1783	2	N	45	182	1	1	8	64
								2364	3	50	9							
02	2128	X	4071	-0-	1943 B	-428088		296	1	1587	2	N	76	2	8			138
								2104	3	84	9							
03	2356	X	4471	-0-	2115 B	-425973		321	1	1889	2	N	119	186	1			71
								2130	3	131	9							
04	2280	X	4357	-0-	2077 B	-423896		312	1	1871	2	N	58	1	8			128
								2110	3	64	9							

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

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
11	300	N	250	-0-	-50 B	-14710		20	1	98	2	N	2	2	8			102
								130	3	2	9							
12	279	N	248	-0-	-31 B	-14710		18	1	98	2	N	3	3	8			102
								129	3	3	9							
01	248	N	252	-0-	4 B	-14706		25	1	90	2	N	15	1	8			116
								120	3	17	9							
02	224	N	237	-0-	13 B	-14693		16	1	87	2	N	17	5	8			128
								115	3	19	9							
03	248	N	308	-0-	60 B	-14633		16	1	97	2	N	78	189	1	2	8	15
								109	3	86	9							
04	240	N	266	-0-	26 B	-14607		19	1	113	2	N	5	2	8			18
								128	3	6	9							

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	240	N	172	-0-	-68 B	-185979		14	1	68	2	N	-0-					20
								90	3									
12	248	N	201	-0-	-47 B	-185979		15	1	80	2	N	-0-					20
								106	3									
01	186	N	189	-0-	3 B	-185976		20	1	72	2	N	1	1	8			20
								96	3	1	9							
02	168	N	171	-0-	3 B	-185973		13	1	68	2	N	-0-					20
								90	3									
03	186	N	222	-0-	36 B	-185937		16	1	97	2	N	-0-					20
								109	3									
04	180	N	200	-0-	20 B	-185917		15	1	87	2	N	-0-					20
								98	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		8195	-0-		8195 B	-670669	640	1	3190	2	N	124	190	1	6	8	62
								4229	3	136	9							
12	DLQ G-10		10760	-0-		10760 B	-659909	790	1	4210	2	N	163	9	8			216
								5581	3	179	9							
01	0	X	9528	-0-		9528 B	-650381	995	1	3612	2	N	121	187	1	2	8	148
								4788	3	133	9							
02	0	X	7465	-0-		7465 B	-642916	544	1	2921	2	N	116	186	1	5	8	73
								3872	3	128	9							
03	8959	X	9685	-0-		726 B	-642190	709	1	4172	2	N	91	2	8			162
								4704	3	100	9							
04	8670	X	8253	-0-		-417 B	-642190	592	1	3553	2	N	93	189	1	3	8	63
								4006	3	102	9							

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	907	-0-		-113 B	-10014	71	1	356	2	N	7	4	8			55
								472	3	8	9							
12	1023	N	967	-0-		-56 B	-10014	72	1	384	2	N	2	2	8			55
								509	3	2	9							
01	744	N	902	-0-		158 B	-9856	95	1	345	2	N	4	1	8			58
								458	3	4	9							
02	840	N	845	-0-		5 B	-9851	61	1	330	2	N	15					73
								437	3	17	9							
03	961	N	786	-0-		-175 B	-9851	58	1	339	2	N	6	1	8			78
								382	3	7	9							
04	870	N	774	-0-		-96 B	-9851	56	1	336	2	N	3					81
								379	3	3	9							

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	7977	-0-		5337 B	-590439	622	1	3096	2	N	141	183	1	6	8	66
								4104	3	155	9							
12	2728	X	9444	-0-		6716 B	-583723	693	1	3690	2	N	154	9	8			211
								4892	3	169	9							
01	2728	X	9056	-0-		6328 B	-577395	949	1	3445	2	N	86	172	1	2	8	123
								4567	3	95	9							
02	2464	X	8503	-0-		6039 B	-571356	623	1	3343	2	N	96	6	8			213
								4431	3	106	9							
03	2728	X	9305	-0-		6577 B	-564779	683	1	4020	2	N	63	179	1	2	8	95
								4533	3	69	9							
04	2640	X	8837	-0-		6197 B	-558582	630	1	3782	2	N	145	186	1	3	8	51
								4265	3	160	9							

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		8038	-0-		8038 B	-234082	625	1	3114	2	N	155	190	1	5	8	36
								4128	3	171	9							
12	DLQ G-10		7440	-0-		7440 B	-226642	555	1	2956	2	N	9	9	8			36
								3919	3	10	9							
01	0	X	6071	-0-		6071 B	-220571	630	1	2287	2	N	112	2	8			146
								3031	3	123	9							
02	0	X	5291	-0-		5291 B	-215280	384	1	2063	2	N	99	185	1	6	8	54
								2735	3	109	9							
03	6014	X	5498	-0-		-516 B	-215280	404	1	2380	2	N	27	2	8			79
								2684	3	30	9							
04	5820	X	5778	-0-		-42 B	-215280	415	1	2492	2	N	55	3	8			131
								2810	3	61	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	600	N	1939	-0-		1339 B	-499714	154	1	766	2	N	3	1	8			53
								1016	3	3	9							
12	310	N	1558	-0-		1248 B	-498466	116	1	619	2	N	3	3	8			53
								820	3	3	9							
01	2046	N	2631	-0-		585 B	-497881	277	1	1007	2	N	11	2	8			62
								1335	3	12	9							
02	1820	N	1964	-0-		144 B	-497737	144	1	775	2	N	15	5	8			72
								1028	3	17	9							
03	1550	N	2783	-0-		1233 B	-496504	204	1	1201	2	N	22	2	8			92
								1354	3	24	9							
04	2220	N	2303	-0-		83 B	-496421	164	1	984	2	N	41	74	1	2	8	57
								1110	3	45	9							

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2122	N	2122	-0-		-0- B	-0-	168	1	838	2	N	5	5	8			44
								1110	3	6	9							
12	1661	N	1661	-0-		-0- B	-0-	123	1	657	2	N	9	9	8			44
								871	3	10	9							
01	1812	N	1812	-0-		-0- B	-0-	192	1	696	2	N	2	2	8			44
								922	3	2	9							
02	1154	N	1154	-0-		-0- B	-0-	85	1	457	2	N	5	5	8			44
								606	3	6	9							
03	1289	N	1289	-0-		-0- B	-0-	95	1	560	2	N	2	2	8			44
								632	3	2	9							
*04	1679	N	1679	-0-		-0- B	-0-	122	1	731	2	N	2	2	8			44
								824	3	2	9							

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5961	-0-		5961 B	12144	466	1	2323	2	N	84	5	8			161
								3080	3	92	9							
12	18347	X	6203	-0-		-12144 B	-0-	460	1	2451	2	N	38	9	8			190
								3250	3	42	9							
01	5909	X	5909	-0-		-0- B	-0-	621	1	2254	2	N	42	168	1	2	8	62
								2988	3	46	9							
02	5824	X	4961	-0-		-863 B	-0-	354	1	1898	2	N	175	184	1	5	8	48
								2516	3	193	9							
03	6200	X	5849	-0-		-351 B	-0-	430	1	2534	2	N	25	2	8			71
								2857	3	28	9							
*04	5187	X	5187	-0-		-0- B	-0-	373	1	2238	2	N	47	2	8			116
								2524	3	52	9							

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		4546	-0-		4546 B	11537	360	1	1792	2	N	17					92
								2375	3	19	9							
12	18392	X	6855	-0-		-11537 B	-0-	512	1	2727	2	N	-0-					92
								3616	3									
01	4931	X	4931	-0-		-0- B	-0-	522	1	1896	2	N	-0-					92
								2513	3									
02	6328	X	5777	-0-		-551 B	-0-	427	1	2295	2	N	13					105
								3041	3	14	9							
03	7006	X	4783	-0-		-2223 B	-0-	352	1	2073	2	N	19					124
								2337	3	21	9							
04	6630	X	5538	-0-		-1092 B	-0-	400	1	2403	2	N	23	112	1			35
								2710	3	25	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4995	-0-	4995 B	10065	395	1	1967	2	N	23					92
							2608	3	25	9							
12	15440	X	5375	-0-	-10065 B	-0-	401	1	2139	2	N	-0-					92
							2835	3									
01	5208	X	5208	-0-	-0- B	-0-	545	1	1978	2	N	57					149
							2622	3	63	9							
02	5404	X	5143	-0-	-261 B	-0-	366	1	1966	2	N	186	176	1			159
							2606	3	205	9							
03	5549	X	5549	-0-	-0- B	-0-	404	1	2376	2	N	82	187	1			54
							2679	3	90	9							
*04	5374	X	5374	-0-	-0- B	-0-	388	1	2328	2	N	30					84
							2625	3	33	9							

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

11	1140	X	2130	-0-	990 B	-4434	2130	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	140	-0-	-1038 B	-4434	140	3			N	-0-					-0-
01	1178	X	183	-0-	-995 B	-4434	183	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	377	-0-	-687 B	-4434	377	3			N	-0-					-0-
*03	155	N	1197	-0-	1042 B	-3392	1197	3			N	-0-					-0-
*04	2035	N	5427	-0-	3392 B	-0-	5427	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

11	509	X	509	-0-	-0- B	-0-	509	3			N	-0-					-0-
12	740	X	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-					-0-
01	589	X	512	-0-	-77 B	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	912	X	912	-0-	-0- B	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*03	744	X	718	-0-	-26 B	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*04	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

11	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1429	-0-	-400 B	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1432	-0-	-459 B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	891	-0-	-593 B	-0-	891	3			N	-0-					-0-
*03	1426	N	1055	-0-	-371 B	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1211	-0-	-169 B	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

11	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	401	-0-	-901 B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	651	N	302	-0-	-349 B	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*03	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*04	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

11	2730	X	1763	-0-	-967 B	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	1559	-0-	-952 B	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
01	2139	X	1423	-0-	-716 B	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
02	1876	X	1436	-0-	-440 B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
*03	2077	X	961	-0-	-1116 B	-0-	961	3			N	-0-					-0-
*04	1798	N	1798	-0-	-0- B	-0-	1798	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
04	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

11	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1140	-0-	-410	B	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1163	-0-	-666	B	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	995	-0-	-41	B	-0-	995	3			N	-0-					-0-
*03	1147	N	1062	-0-	-85	B	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1014	-0-	-126	B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-145685					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-145685					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-145685					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-145685					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-145685					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-145685					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

11	T. A.		1110	-0-	1110	B	-33968	1110	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1818	-0-	1818	B	-32150	1818	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		682	-0-	682	B	-31468	682	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		861	-0-	861	B	-30607	861	3			N	-0-					-0-
*03	0	X	986	-0-	986	B	-29621	986	3			N	-0-					-0-
04	660	N	861	-0-	201	B	-29420	861	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-95307					N	-0-					-0-
04	0	N	348	-0-	348	B	-94959	348	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

11	1050	N	709	-0-	-341	B	-144974	709	3			N	-0-					-0-
12	744	N	429	-0-	-315	B	-144974	429	3			N	-0-					-0-
01	527	N	583	-0-	56	B	-144918	583	3			N	-0-					-0-
02	672	N	663	-0-	-9	B	-144918	663	3			N	-0-					-0-
*03	434	N	1024	-0-	590	B	-144328	1024	3			N	-0-					-0-
04	570	N	418	-0-	-152	B	-144328	418	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-31151					N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	4585	-0-	-6335 B	-0-	299	1	4213	3	Y	66					240
							73	9									
12	5471	X	5471	-0-	-0- B	-0-	355	1	5054	3	Y	56					296
							62	9									
01	6324	X	6211	-0-	-113 B	-0-	371	1	5724	3	Y	105	305	1			96
							116	9									
02	6619	X	6619	-0-	-0- B	-0-	384	1	6154	3	Y	74					170
							81	9									
03	6324	X	6064	-0-	-260 B	-0-	435	1	5538	3	Y	83	135	1			118
							91	9									
04	6000	X	5145	-0-	-855 B	-0-	421	1	4644	3	Y	73					191
							80	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

11	1860	N	1295	-0-	-565 B	-0-	1295	2			Y	-0-					7
12	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2			Y	-0-					7
01	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			Y	-0-					7
02	1530	N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530	2			Y	-0-					7
03	1722	N	1722	-0-	-0- B	-0-	1722	2			Y	-0-					7
*04	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2			Y	-0-					7

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

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-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

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-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

11	T. A.		-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-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1448	-0-	-262 B	-0-	5	1	1419	2	N	22					78
							24	9									
12	1891	N	1401	-0-	-490 B	-0-	62	1	1324	2	N	14					92
							15	9									
01	1364	N	1187	-0-	-177 B	-0-	65	1	1109	2	N	12					104
							13	9									
02	1344	N	998	-0-	-346 B	-0-	67	1	923	2	N	7					111
							8	9									
03	1395	N	1021	-0-	-374 B	-0-	65	1	944	2	N	11					122
							12	9									
04	1140	N	881	-0-	-259 B	-0-	65	1	798	2	N	16					138
							18	9									

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

11	5910	X	5774	-0-	-136 B	-0-	330	1	4695	2	N	681	749	1			287
							749	9									
12	6479	X	5816	-0-	-663 B	-0-	330	1	5106	2	N	345	384	1			248
							380	9									
01	6479	X	6114	-0-	-365 B	-0-	330	1	5160	2	N	567	757	1			58
							624	9									
02	5852	X	4665	-0-	-1187 B	-0-	210	1	3918	2	N	488	376	1			170
							537	9									
03	6169	X	4451	-0-	-1718 B	-0-	210	1	3711	2	N	482	567	1			85
							530	9									
04	5790	X	4154	-0-	-1636 B	-0-	210	1	3376	2	N	516	384	1			217
							568	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

11	3431	X	3431	-0-	-0- B	-0-	372	1	3059	2	N	-0-					157
12	3144	X	3144	-0-	-0- B	-0-	372	1	2772	2	N	-0-					157
01	3544	X	3544	-0-	-0- B	-0-	372	1	3172	2	N	-0-					157
02	3050	X	3050	-0-	-0- B	-0-	372	1	2678	2	N	-0-					157
03	3058	X	3058	-0-	-0- B	-0-	372	1	2686	2	N	-0-					157
04	2910	X	2660	-0-	-250 B	-0-	372	1	2288	2	N	-0-					157

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	1			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500			N	NO RPT			-0-
04	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
11	1020 #	506	-0-	-514	-0-	506 3		N	-0-			-0-
12	1054 #	45	-0-	-1009	-0-	45 3		N	-0-			-0-
01	1054 #	464	-0-	-590	-0-	464 3		N	-0-			-0-
02	924 #	-0-	-0-	-924	-0-			N	-0-			-0-
03	930 #	413	-0-	-517	-0-	413 3		N	-0-			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINGSVILLE (MIOCENE) 49506 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: A 3 RRCID -> 191792 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1355 - 1367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF. 12332 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	409 349	1 9	339	2	Y	317	389	0			154
12	1147	N	688	-0-	-459	-0-	306 190	1 9	192	2	Y	173	123	0			204
01	1271	N	304	-0-	-967	-0-	20 156	1 9	128	2	Y	142	130	0			216
02	1036	N	730	-0-	-306	-0-	506	2	224	9	Y	204	249	0			171
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	443	2	227	9	Y	206	130	0			247
*04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	405	2	209	9	Y	190	250	0			187

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					117
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	22					139
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	45	1			103
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			74

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
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	128 45	1 9	106	2	Y	41					371
12	333	X	333	-0-	-0-	-0-	146 96	1 9	91	2	Y	87					458
01	1705	X	267	-0-	-1438	-0-	26 69	1 9	172	2	Y	63	151	1			370
02	1540	X	304	-0-	-1236	-0-	217	2	87	9	Y	79					449
03	1705	X	176	-0-	-1529	-0-	148	2	28	9	Y	25					474
04	330	X	283	-0-	-47	-0-	159	2	124	9	Y	113	159	1			428

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	199 174	1 9	165	2	Y	158	194	0			80
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	86	61	0			105
01	837	N	246	-0-	-591	-0-	22 78	1 9	146	2	Y	71	65	0			111
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	500	2	113	9	Y	103	125	0			89
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	233	2	112	9	Y	102	65	0			126
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	319	2	105	9	Y	95	125	0			96

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	1409	1	1169	2	Y	-0-					23
12	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1041	1	652	2	Y	100					123
						110	9									
01	2511 X	378	-0-	-2133	-0-	44	1	288	2	Y	42	86	0			79
						46	9									
02	2408 X	1965	-0-	-443	-0-	1831	2	134	9	Y	122	116	0			85
03	2666 X	55	-0-	-2611	-0-	8	2	47	9	Y	43					128
04	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	40	104	0			64

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

11	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	582	1	482	2	Y	282	372	0			114
						310	9									
12	961 X	891	-0-	-70	-0-	510	1	320	2	Y	55					169
						61	9									
01	2666 X	554	-0-	-2112	-0-	70	1	459	2	Y	23	109	0			83
						25	9									
02	2408 X	1725	-0-	-683	-0-	1635	2	90	9	Y	82	79	0			86
03	2666 X	1039	-0-	-1627	-0-	992	2	47	9	Y	43					129
04	1380 X	1164	-0-	-216	-0-	1119	2	45	9	Y	41	85	0			85

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					29
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

11	3510	X	2224	-0-	-1286	-0-	1170	1	970	2	Y	76					182
							84	9									
12	4030	X	2101	-0-	-1929	-0-	1262	1	791	2	Y	44					226
							48	9									
01	4030	X	957	-0-	-3073	-0-	122	1	805	2	Y	27					253
							30	9									
02	3640	X	2777	-0-	-863	-0-	2698	2	79	9	Y	72	172	0			153
03	2976	X	2260	-0-	-716	-0-	2202	2	58	9	Y	53					206
04	2220	X	1928	-0-	-292	-0-	1883	2	45	9	Y	41					247

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KITTY HAWK (FRIO 800) 49780 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
DOYNO WELL #: 3 RRCID -> 129196 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 860 PERF. 788 - 796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2016 - P/A 12/06/2016

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

11	600	N	551	-0-	-49	-0-	534	2	17	9	N	15					489
12	589	N	501	-0-	-88	-0-	483	2	18	9	N	16					505
01	527	N	479	-0-	-48	-0-	464	2	15	9	N	14					519
02	504	N	435	-0-	-69	-0-	421	2	14	9	N	13					532
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	462	2	15	9	N	14					546
*04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	486	2	14	9	N	13					559

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950) 50085 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 175 RRCID -> 193537 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1888 - 1895

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3000 N	488	-0-	-2512	16075	488	1			N	-0-					-0-
12	3100 N	510	-0-	-2590	13485	510	1			N	-0-					-0-
01	3100 N	661	-0-	-2439	11046	661	1			N	-0-					-0-
02	2800 N	597	-0-	-2203	8843	597	1			N	-0-					-0-
03	3100 N	661	-0-	-2439	6404	661	1			N	-0-					-0-
*04	3000 N	661	-0-	-2339	4065	661	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (VEESY) 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 185 RRCID -> 155372 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

KOHLER, NE. (970) //CONT.// 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					48
12	966	R	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					48
01	806	#	423	-0-	-383	-0-	423	2			N	-0-					48
02	756	#	301	-0-	-455	-0-	301	2			N	-0-					48
03	961	#	500	-0-	-461	-0-	500	2			N	-0-					48
04	930	#	493	-0-	-437	-0-	493	2			N	-0-					48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

11	1380	#	1098	-0-	-282	-0-	1098	2			N	-0-					100
12	1426	#	1229	-0-	-197	-0-	1229	2			N	-0-					100
01	1395	#	1157	-0-	-238	-0-	1157	2			N	-0-					100
02	1204	#	855	-0-	-349	-0-	855	2			N	-0-					100
03	1240	#	1191	-0-	-49	-0-	1191	2			N	-0-					100
04	1200	#	1080	-0-	-120	-0-	1080	2			N	-0-					100

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 124009 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 852 PERF. 773 - 781

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					12
12	4371	X	3750	-0-	-621	-0-	3750	2			Y	-0-					12
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					12
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			Y	-0-					12
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					12
04	4860	X	4361	-0-	-499	-0-	4361	2			Y	-0-					12

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					28
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					28
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					28
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					28
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					28
04	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	1553	2			Y	-0-					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			Y	-0-					4
12	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					4
01	3627	X	3261	-0-	-366	-0-	3261	2			Y	-0-					4
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					4
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			Y	-0-					4
*04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			Y	-0-					4

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					24
12	4154	X	3782	-0-	-372	-0-	3782	2			Y	-0-					24
01	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4867	2	35	9	Y	32	25	1			31
02	4144	X	3170	-0-	-974	-0-	3138	2	32	9	Y	29	49	1			11
03	4588	X	3268	-0-	-1320	-0-	3268	2			Y	-0-					11
04	4740	X	3142	-0-	-1598	-0-	3142	2			Y	-0-					11

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

11	4500	X	3567	-0-	-933	-0-	3494	2	73	9	N	66	53	1			13
12	4650	X	3379	-0-	-1271	-0-	3309	2	70	9	N	64	53	1			24
01	4526	X	3910	-0-	-616	-0-	3875	2	35	9	N	32	25	1			31
02	3808	X	3661	-0-	-147	-0-	3629	2	32	9	N	29	49	1			11
03	4216	X	3956	-0-	-260	-0-	3913	2	43	9	N	39	35	1			15
04	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	3573	2	41	9	N	37	34	1			18

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862

*07	496	X	199	-0-	-297	-0-	176	2	23	9	N	21					37
*08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					37
*09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					37
*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3420	X	3154	-0-	-266	-0-	2979	2	175	9	Y	159	128	1				31
12	3534	X	2765	-0-	-769	-0-	2594	2	171	9	Y	155	128	1				58
01	3534	X	2759	-0-	-775	-0-	2587	2	172	9	Y	156	121	1				93
02	2968	X	2277	-0-	-691	-0-	2117	2	160	9	Y	145	238	1				-0-
03	3255	X	2379	-0-	-876	-0-	2211	2	168	9	Y	153	135	1				18
04	2730	X	2318	-0-	-412	-0-	2157	2	161	9	Y	146	132	1				32

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

11	3600	X	3146	-0-	-454	-0-	3146	2			Y	-0-						134
12	3720	X	3125	-0-	-595	-0-	3125	2			Y	-0-						134
01	3317	X	3199	-0-	-118	-0-	3181	2	18	9	Y	16	12	1				138
02	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	2699	2	17	9	Y	15	25	1				128
03	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	3039	2	21	9	Y	19	17	1				130
04	3030	X	2999	-0-	-31	-0-	2979	2	20	9	Y	18	17	1				131

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	12600	X	8779	-0-	-3821	B	-0-	516 14	1 9	8249	2	N	13				31
12	11935	X	7346	-0-	-4589	B	-0-	431 23	1 9	6892	2	N	21				52
01	11284	X	8259	-0-	-3025	B	-0-	524 14	1 9	7721	2	N	13				65
02	9520	X	6830	-0-	-2690	B	-0-	435 34	1 9	6361	2	N	31				96
03	10168	X	6680	-0-	-3488	B	-0-	318 26	1 9	6336	2	N	24				120
04	8790	X	6117	-0-	-2673	B	-0-	291 11	1 9	5815	2	N	10				130

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

11	8430	X	5845	-0-	-2585	B	-0-	343 14	1 9	5488	2	N	13				135
12	8711	X	5100	-0-	-3611	B	-0-	299 13	1 9	4788	2	N	12				147
01	7533	X	5034	-0-	-2499	B	-0-	315 78	1 9	4641	2	N	71	178	1		40
02	6356	X	4808	-0-	-1548	B	-0-	308 2	1 9	4498	2	N	2				42
03	6572	X	4987	-0-	-1585	B	-0-	238 2	1 9	4747	2	N	2				44
04	5850	X	3982	-0-	-1868	B	-0-	189	1	3793	2	N	-0-				44

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1470	X	1332	-0-	-138	-0-	293 2	1 9	1037	3	Y	2					4
12	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	295	1	1437	3	Y	-0-					4
01	2263	X	1119	-0-	-1144	-0-	258 12	1 9	849	3	Y	11					15
02	2044	X	937	-0-	-1107	-0-	234	1	703	3	Y	-0-					15
03	2263	X	1358	-0-	-905	-0-	279 2	1 9	1077	3	Y	2					17
04	1680	X	1151	-0-	-529	-0-	274	1	877	3	Y	-0-					17

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	32	-0-	-1768	-0-	7	1	25	3	Y	-0-					65
12	1736	X	88	-0-	-1648	-0-	15	1	73	3	Y	-0-					65
01	1550	X	220	-0-	-1330	-0-	52	1	168	3	Y	-0-					65
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	Y	-0-					65
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	121	3	Y	2					67
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	26	1	84	3	Y	-0-					67

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	Y	90	89	0			5
							99	9									
12	868	N	821	-0-	-47	-0-	35	1	760	2	Y	24	27	0			2
							26	9									
01	682	N	438	-0-	-244	-0-	18	1	405	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
02	868	X	341	-0-	-527	-0-	14	1	319	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	54	1	1171	2	Y	26	25	0			2
							29	9									
04	930	X	881	-0-	-49	-0-	38	1	813	2	Y	27	28	0			1
							30	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

11	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	336	1	7105	2	Y	137	139	0			8
							151	9									
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	303	1	6558	2	Y	-0-	8	0			-0-
01	6820	X	6686	-0-	-134	-0-	288	1	6398	2	Y	-0-					-0-
02	6608	X	6171	-0-	-437	-0-	262	1	5909	2	Y	-0-					-0-
03	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	321	1	7019	2	Y	-0-					-0-
04	7080	X	6810	-0-	-270	-0-	301	1	6509	2	Y	-0-					-0-

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

11	6990	X	3751	-0-	-3239	-0-	162	1	3429	2	Y	145	141	0			9
							160	9									
12	7223	X	2081	-0-	-5142	-0-	92	1	1982	2	Y	6	14	0			1
							7	9									
01	4619	X	1215	-0-	-3404	-0-	52	1	1160	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
02	3500	X	953	-0-	-2547	-0-	40	1	911	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	3875	X	1246	-0-	-2629	-0-	54	1	1189	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	3750	X	824	-0-	-2926	-0-	36	1	785	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	952	-0-	-368	-0-	42	1	881	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
12	1798	X	1353	-0-	-445	-0-	59	1	1276	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
01	1798	X	434	-0-	-1364	-0-	18	1	409	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
02	1624	X	1241	-0-	-383	-0-	52	1	1177	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
03	1364	X	661	-0-	-703	-0-	29	1	626	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
04	1320	X	703	-0-	-617	-0-	31	1	662	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	253	1	5341	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	266	1	5754	2	Y	50	49	0			4
							55	9									
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	241	1	5338	2	Y	52	52	0			4
							57	9									
02	5264	X	4740	-0-	-524	-0-	200	1	4511	2	Y	26	28	0			2
							29	9									
03	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	237	1	5190	2	Y	34	33	0			3
							37	9									
04	5700	X	5219	-0-	-481	-0-	228	1	4939	2	Y	47	47	0			3
							52	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16350	X	11752	-0-	-4598	-0-	520	1	10980	2	Y	229	215	0			14
							252	9									
12	16895	X	11283	-0-	-5612	-0-	482	1	10435	2	Y	333	317	0			30
							366	9									
01	15965	X	14503	-0-	-1462	-0-	603	1	13391	2	Y	463	460	0			33
							509	9									
02	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	497	1	11228	2	Y	245	257	0			21
							270	9									
03	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	646	1	14126	2	Y	327	322	0			26
							360	9									
*04	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	615	1	13287	2	Y	457	459	0			24
							503	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	54	1	1144	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	837	N	570	-0-	-267	-0-	25	1	544	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	135	-0-	-985	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	335	1	7068	2	Y	107	106	0			6
							118	9									
12	8215	X	659	-0-	-7556	-0-	29	1	621	2	Y	8	13	0			1
							9	9									
01	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	346	1	7828	2	Y	59	54	0			5
							65	9									
03	7781	X	7026	-0-	-755	-0-	305	1	6663	2	Y	53	54	0			4
							58	9									
04	7530	X	5	-0-	-7525	-0-	5	2			Y	-0-	4	0			-0-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	516	1	10899	2	Y	221	219	0			13
							243	9									
12	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	584	1	12638	2	Y	362	343	0			32
							398	9									
01	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	613	1	13607	2	Y	424	426	0			30
							466	9									
02	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	541	1	12218	2	Y	239	249	0			20
							263	9									
03	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	621	1	13583	2	Y	282	280	0			22
							310	9									
*04	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	595	1	12856	2	Y	398	399	0			21
							438	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6381	-0-	-669	-0-	280	1	5911	2	Y	173	172	0			10
							190	9									
12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	334	1	7224	2	Y	413	386	0			37
							454	9									
01	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	355	1	7869	2	Y	521	521	0			37
							573	9									
02	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	311	1	7017	2	Y	293	305	0			25
							322	9									
03	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	354	1	7750	2	Y	343	341	0			27
							377	9									
*04	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	348	1	7514	2	Y	496	496	0			27
							546	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8039	-0-	-781	-0-	362	1	7645	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
12	9114	X	6299	-0-	-2815	-0-	269	1	5829	2	Y	183	169	0			16
							201	9									
01	8711	X	4193	-0-	-4518	-0-	175	1	3872	2	Y	133	140	0			9
							146	9									
02	6552	X	3699	-0-	-2853	-0-	153	1	3463	2	Y	75	78	0			6
							83	9									
03	7254	X	3058	-0-	-4196	-0-	131	1	2855	2	Y	65	66	0			5
							72	9									
04	7020	X	6503	-0-	-517	-0-	278	1	5999	2	Y	205	199	0			11
							226	9									

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2981	-0-	-379	-0-	134	1	2840	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	3472	X	2184	-0-	-1288	-0-	96	1	2074	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
01	3472	X	2809	-0-	-663	-0-	120	1	2670	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	138	1	3116	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
03	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	126	1	2745	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
04	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	128	1	2776	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	498						Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	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-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	143 42	1 9	3012	2	Y	38	37	0			2
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	193 50	1 9	4172	2	Y	45	43	0			4
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	216 62	1 9	4792	2	Y	56	56	0			4
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	189 35	1 9	4274	2	Y	32	33	0			3
03	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	215 40	1 9	4695	2	Y	36	36	0			3
*04	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	208 57	1 9	4495	2	Y	52	52	0			3

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
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	160	1	3381	2	Y	-0-					-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	162	1	3497	2	Y	22	20	0			2
							24	9									
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	148	1	3285	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	180	1	4076	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
03	3906	X	2435	-0-	-1471	-0-	106	1	2317	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	192	1	4159	2	Y	28	27	0			2
							31	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

11	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	601	1	12688	2	Y	282	277	0			17
							310	9									
12	12930	X	12930	-0-	-0-	-0-	560	1	12118	2	Y	229	226	0			20
							252	9									
01	12732	X	12732	-0-	-0-	-0-	537	1	11918	2	Y	252	254	0			18
							277	9									
02	12096	X	11316	-0-	-780	-0-	473	1	10687	2	Y	142	148	0			12
							156	9									
03	13392	X	12240	-0-	-1152	-0-	527	1	11534	2	Y	163	162	0			13
							179	9									
04	12960	X	11557	-0-	-1403	-0-	500	1	10808	2	Y	226	227	0			12
							249	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	362	1	7650	2	Y	60	61	0			4
							66	9									
12	7750	X	7509	-0-	-241	-0-	332	1	7174	2	Y	3	7	0			-0-
							3	9									
01	7750	X	6970	-0-	-780	-0-	300	1	6666	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	7532	X	5422	-0-	-2110	-0-	230	1	5190	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	8339	X	6730	-0-	-1609	-0-	294	1	6434	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	8070	X	5877	-0-	-2193	-0-	260	1	5614	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3563	X	3563	-0-		-0-	-0-	155	1	3283	2	Y	114	116	0			7
								125	9									
12	3684	X	3684	-0-		-0-	-0-	160	1	3471	2	Y	48	51	0			4
								53	9									
01	3627	X	3560	-0-		-67	-0-	151	1	3353	2	Y	51	51	0			4
								56	9									
02	3416	X	3286	-0-		-130	-0-	138	1	3116	2	Y	29	31	0			2
								32	9									
03	3782	X	3390	-0-		-392	-0-	147	1	3207	2	Y	33	32	0			3
								36	9									
04	3570	X	3135	-0-		-435	-0-	137	1	2951	2	Y	43	44	0			2
								47	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. GAS	(I) 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	8550	X	6903	-0-		-1647	-0-	306	1	6461	2	Y	124	123	0			7
								136	9									
12	8835	X	8642	-0-		-193	-0-	378	1	8186	2	Y	71	72	0			6
								78	9									
01	9856	X	9856	-0-		-0-	-0-	421	1	9339	2	Y	87	87	0			6
								96	9									
02	9999	X	9999	-0-		-0-	-0-	421	1	9516	2	Y	56	57	0			5
								62	9									
03	11387	X	11387	-0-		-0-	-0-	495	1	10818	2	Y	67	67	0			5
								74	9									
*04	10875	X	10875	-0-		-0-	-0-	476	1	10293	2	Y	96	96	0			5
								106	9									

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9120	X	8129	-0-		-991	-0-	361	1	7630	2	Y	125	126	0			7
								138	9									
12	9424	X	9270	-0-		-154	-0-	407	1	8815	2	Y	44	47	0			4
								48	9									
01	9424	X	9077	-0-		-347	-0-	389	1	8637	2	Y	46	47	0			3
								51	9									
02	9996	X	8905	-0-		-1091	-0-	376	1	8498	2	Y	28	29	0			2
								31	9									
03	10633	X	9647	-0-		-986	-0-	420	1	9190	2	Y	34	33	0			3
								37	9									
04	8970	X	8294	-0-		-676	-0-	365	1	7884	2	Y	41	42	0			2
								45	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. GAS	(I) 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	3090	X	2740	-0-		-350	-0-	123	1	2603	2	Y	13	13	0			1
								14	9									
12	3193	X	2992	-0-		-201	-0-	132	1	2860	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	3100	X	2657	-0-		-443	-0-	115	1	2542	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2382	-0-		-306	-0-	101	1	2281	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2678	-0-		-298	-0-	117	1	2561	2	Y	-0-					-0-
*04	2611	N	2611	-0-		-0-	-0-	115	1	2496	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	233 88	1 9	4913	2	Y	80	80	0			5
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	244 61	1 9	5285	2	Y	55	55	0			5
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	236 65	1 9	5229	2	Y	59	60	0			4
02	4844	X	4797	-0-	-47	-0-	202 36	1 9	4559	2	Y	33	34	0			3
03	5363	X	5211	-0-	-152	-0-	226 41	1 9	4944	2	Y	37	37	0			3
*04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	227 62	1 9	4914	2	Y	56	56	0			3

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	62 9	1 9	1316	2	Y	8	9	0			-0-
12	1488	N	1073	-0-	-415	-0-	47	1	1026	2	Y	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	83	1	1850	2	Y	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	68	1	1542	2	Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	77	1	1674	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	75	1	1624	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

11	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	308 86	1 9	6510	2	Y	78	80	0			5
12	6665	X	6431	-0-	-234	-0-	284	1	6147	2	Y	-0-	5	0			-0-
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	373	1	8274	2	Y	-0-					-0-
02	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	329	1	7431	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	302	1	6594	2	Y	-0-					-0-
*04	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	334	1	7228	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	2655	-0-	-1935	-0-	116	1	2450	2	Y	81	81	0			5
							89	9									
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	191	1	4127	2	Y	202	189	0			18
							222	9									
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	182	1	4042	2	Y	215	218	0			15
							237	9									
02	3864	X	3435	-0-	-429	-0-	141	1	3176	2	Y	107	113	0			9
							118	9									
03	4526	X	4156	-0-	-370	-0-	175	1	3831	2	Y	136	134	0			11
							150	9									
04	4380	X	3909	-0-	-471	-0-	164	1	3539	2	Y	187	188	0			10
							206	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
11	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	540	1	11406	2	Y	157	152	0			9
							173	9									
12	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	563	1	12178	2	Y	200	191	0			18
							220	9									
01	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	611	1	13560	2	Y	241	242	0			17
							265	9									
02	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	490	1	11073	2	Y	124	131	0			10
							136	9									
03	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	598	1	13084	2	Y	156	154	0			12
							172	9									
*04	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	534	1	11548	2	Y	205	206	0			11
							226	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	210	1	4436	2	Y	197	195	0			12
							217	9									
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	241	1	5212	2	Y	147	146	0			13
							162	9									
01	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	249	1	5521	2	Y	169	170	0			12
							186	9									
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	224	1	5070	2	Y	97	101	0			8
							107	9									
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	265	1	5803	2	Y	119	118	0			9
							131	9									
*04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	252	1	5448	2	Y	166	166	0			9
							183	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	227	1	4790	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
12	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	173	1	3734	2	Y	58	54	0			5
							64	9									
01	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	52	1	1157	2	Y	26	29	0			2
							29	9									
02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	290	1	6564	2	Y	91	85	0			8
							100	9									
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	296	1	6483	2	Y	95	95	0			8
							105	9									
*04	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	256	1	5543	2	Y	120	122	0			6
							132	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3046	-0-	46	190	2929	2	117	9	Y	106	171	0			169
12	3100	N	3374	-0-	274	464	3309	2	65	9	Y	59					228
01	4065	X	3601	-0-	-464	-0-	3484	2	117	9	Y	106					334
02	2940	X	2865	-0-	-75	-0-	2865	2			Y	-0-					334
03	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	2898	2	83	9	Y	75	194	0			215
04	3480	X	2343	-0-	-1137	-0-	2280	2	63	9	Y	57					272

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

11	3000	N	8285	-0-	5285	5285	370	1	7815	2	Y	91	87	0			5
							100	9									
12	3100	N	22640	-0-	19540	24825	977	1	21144	2	Y	472	435	0			42
							519	9									
01	3100	N	21301	-0-	18201	43026	896	1	19877	2	Y	480	488	0			34
							528	9									
02	61240	X	18214	-0-	-43026	-0-	760	1	17167	2	Y	261	273	0			22
							287	9									
03	22630	X	19464	-0-	-3166	-0-	837	1	18301	2	Y	296	294	0			24
							326	9									
04	21900	X	18048	-0-	-3852	-0-	778	1	16826	2	Y	404	406	0			22
							444	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

11	7740	X	6800	-0-	-940	-0-	307	1	6482	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
12	7998	X	6299	-0-	-1699	-0-	278	1	6021	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	7998	X	5196	-0-	-2802	-0-	224	1	4972	2	Y	-0-					-0-
02	6944	X	4729	-0-	-2215	-0-	200	1	4529	2	Y	-0-					-0-
03	7347	X	5494	-0-	-1853	-0-	240	1	5254	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	5568	-0-	-1242	-0-	246	1	5322	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

11	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	183	1	3859	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	184	1	3986	2	Y	29	27	0			3
							32	9									
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	189	1	4200	2	Y	32	33	0			2
							35	9									
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	161	1	3629	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	188	1	4106	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
04	4080	X	3999	-0-	-81	-0-	175	1	3792	2	Y	29	29	0			2
							32	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	795	2	12	9	N	11	17	0			10
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	715	2	14	9	N	13					23
01	1085	N	901	-0-	-184	-0-	868	2	33	9	N	30	20	0			33
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	759	2	15	9	N	14					47
03	744	N	591	-0-	-153	-0-	551	2	40	9	N	36					83
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1030	2	20	9	N	18					101

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

11	2160	X	1721	-0-	-439	-0-	1719	2	2	9	Y	2					74
12	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5217	2	11	9	Y	10					84
01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5952	2	84	9	Y	76					160
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					160
03	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9382	2	43	9	Y	39	84	0			115
*04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6193	2	43	9	Y	39					154

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

11	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	356	1	7514	2	Y	246	243	0			15
							271	9									
12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	342	1	7389	2	Y	115	120	0			10
							127	9									
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	251	1	5564	2	Y	95	98	0			7
							105	9									
02	7168	X	6814	-0-	-354	-0-	286	1	6452	2	Y	69	70	0			6
							76	9									
03	7936	X	7704	-0-	-232	-0-	333	1	7280	2	Y	83	82	0			7
							91	9									
04	7680	X	7261	-0-	-419	-0-	315	1	6819	2	Y	115	116	0			6
							127	9									

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	0			13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

11	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	326	1	6894	2	Y	112	111	0			7
							123	9									
12	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	321	1	6935	2	Y	67	68	0			6
							74	9									
01	7316	X	7037	-0-	-279	-0-	300	1	6660	2	Y	70	71	0			5
							77	9									
02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	263	1	5950	2	Y	39	41	0			3
							43	9									
03	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	306	1	6683	2	Y	48	47	0			4
							53	9									
*04	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	297	1	6417	2	Y	67	67	0			4
							74	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	X	65	-0-	-307	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	134	-0-	-316	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

11	7380	X	6887	-0-	-493	-0-	305	1	6446	2	Y	124	118	0			7
							136	9									
12	7781	X	6946	-0-	-835	-0-	299	1	6476	2	Y	155	148	0			14
							171	9									
01	7781	X	5510	-0-	-2271	-0-	231	1	5134	2	Y	132	137	0			9
							145	9									
02	6944	X	5521	-0-	-1423	-0-	230	1	5197	2	Y	85	87	0			7
							94	9									
03	7130	X	6517	-0-	-613	-0-	280	1	6121	2	Y	105	104	0			8
							116	9									
04	6900	X	6045	-0-	-855	-0-	260	1	5625	2	Y	145	145	0			8
							160	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

11	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	357	1	7531	2	Y	204	202	0			12
							224	9									
12	7254	X	6167	-0-	-1087	-0-	265	1	5731	2	Y	155	153	0			14
							171	9									
01	7254	X	6914	-0-	-340	-0-	289	1	6409	2	Y	196	196	0			14
							216	9									
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	253	1	5713	2	Y	110	115	0			9
							121	9									
03	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	285	1	6229	2	Y	127	126	0			10
							140	9									
*04	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	278	1	6012	2	Y	183	183	0			10
							201	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

11	1680	N	1677	-0-	-3	-0-	72	1	1517	2	Y	80	79	0			5
							88	9									
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	78	1	1687	2	Y	12	16	0			1
							13	9									
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	73	1	1630	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	64	1	1438	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	74	1	1624	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
*04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	72	1	1555	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6169	-0-	-251	-0-	279	1	5886	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	6634	X	5996	-0-	-638	-0-	265	1	5731	2	Y	-0-					-0-
01	6634	X	5908	-0-	-726	-0-	255	1	5653	2	Y	-0-					-0-
02	5936	X	5245	-0-	-691	-0-	222	1	5023	2	Y	-0-					-0-
03	6572	X	5851	-0-	-721	-0-	256	1	5595	2	Y	-0-					-0-
04	6180	X	5691	-0-	-489	-0-	252	1	5439	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

11	22165	X	22165	-0-	-0-	-0-	995	1	21019	2	Y	137	140	0			8
							151	9									
12	23072	X	23072	-0-	-0-	-0-	1016	1	21980	2	Y	69	71	0			6
							76	9									
01	23607	X	23607	-0-	-0-	-0-	1014	1	22508	2	Y	77	78	0			5
							85	9									
02	23324	X	20499	-0-	-2825	-0-	867	1	19585	2	Y	43	44	0			4
							47	9									
03	25823	X	23669	-0-	-2154	-0-	1033	1	22580	2	Y	51	51	0			4
							56	9									
*04	22935	X	22935	-0-	-0-	-0-	1010	1	21844	2	Y	74	74	0			4
							81	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	48	1	1030	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	955	-0-	-316	-0-	41	1	914	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1036	-0-	-28	-0-	44	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	44	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	514	-0-	-416	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

11	360	N	295	-0-	-65	-0-	39	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		244	-0-	244	244	34	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	526	N	282	-0-	-244	-0-	42	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	24	1	202	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 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
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					139
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					139
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					139
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	820	3	4	9	N	4	121	1			22
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	N	1					23
04	1230	N	541	-0-	-689	-0-	518	3	23	9	N	21					44

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
11	3120	X	2875	-0-	-245	-0-	374	1	2454	3	Y	43	32	1			34
							47	9									
12	3224	X	2798	-0-	-426	-0-	263	1	2424	3	Y	101	70	1			65
							111	9									
01	3069	X	3032	-0-	-37	-0-	366	1	2528	3	Y	125	100	1			90
							138	9									
02	DLQ G-10		2236	-0-	2236	2236	302	1	1886	3	Y	44	91	1			43
							48	9									
03	4407	X	2171	-0-	-2236	-0-	319	1	1830	3	Y	20					63
							22	9									
04	2940	X	2727	-0-	-213	-0-	285	1	2419	3	Y	21	45	1			39
							23	9									

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

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
11	4920	X	3988	-0-	-932	-0-	271	1	3631	3	Y	78	102	1			107
							86	9									
12	5084	X	4125	-0-	-959	-0-	130	1	3958	3	Y	34	73	1			68
							37	9									
01	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	267	1	3951	3	Y	42	58	1			52
							46	9									
02	DLQ G-10		3581	-0-	3581	3581	234	1	3322	3	Y	23	51	1			24
							25	9									
03	6325	X	2744	-0-	-3581	-0-	186	1	2548	3	Y	9					33
							10	9									
04	4140	X	4011	-0-	-129	-0-	306	1	3692	3	Y	12	24	1			21
							13	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	78	1	1049	3	Y	7	9	1			10
							8	9									
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	41	1	1267	3	Y	17	14	1			13
							19	9									
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	66	1	970	3	Y	21	18	1			16
							23	9									
02	DLQ G-10		768	-0-	768	768	50	1	711	3	Y	6	15	1			7
							7	9									
03	1850	N	1082	-0-	-768	-0-	74	1	1005	3	Y	3					10
							3	9									
04	1020	N	705	-0-	-315	-0-	54	1	648	3	Y	3	7	1			6
							3	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

11	6240	X	4029	-0-	-2211	-0-	277	1	3715	3	Y	34	45	1			47
							37	9									
12	6448	X	70	-0-	-6378	-0-	1	1	45	3	Y	22	36	1			33
							24	9									
01	6448	X	2348	-0-	-4100	-0-	149	1	2199	3	Y	-0-	17	1			16
02	DLQ G-10		1189	-0-	1189	1189	78	1	1111	3	Y	-0-	11	1			5
03	6848	X	5659	-0-	-1189	-0-	381	1	5203	3	Y	68					73
							75	9									
04	4020	X	3210	-0-	-810	-0-	238	1	2865	3	Y	97	91	1			79
							107	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2748	3	28	9	N	25					139
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2571	3	11	9	N	10					149
01	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3037	3	18	9	N	16					165
02	2800	N	2976	-0-	176	176	2957	3	19	9	N	17					182
03	3437	X	3261	-0-	-176	-0-	3242	3	19	9	N	17					199
*04	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3301	3	17	9	N	15					214

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-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	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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1062	3	136	9	N	124	194	1			198
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1052	3	87	9	N	79	142	1			135
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1008	3	121	9	N	110					245
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1063	3	80	9	N	73	195	1			123
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	998	3	103	9	N	94					217
04	1200	X	1062	-0-	-138	-0-	941	3	121	9	N	110	193	1			134

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	172	1	2331	3	Y	65	80	1			18
							72	9									
12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	89	1	2756	3	Y	38	33	1			23
							42	9									
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	147	1	2289	3	Y	77	76	1			24
							85	9									
02	DLQ G-10		3057	-0-	3057	3057	193	1	2822	3	Y	38	38	1			24
							42	9									
03	5706	X	2649	-0-	-3057	-0-	172	1	2411	3	Y	60	43	1			41
							66	9									
04	2790	X	2088	-0-	-702	-0-	119	1	1940	3	Y	26	44	1			23
							29	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

11	2700	N	1989	-0-	-711	-0-	135	1	1828	3	Y	24	32	1			7
							26	9									
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	66	1	2064	3	Y	20	16	1			11
							22	9									
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	92	1	1441	3	Y	38	37	1			12
							42	9									
02	DLQ G-10		918	-0-	918	918	56	1	822	3	Y	36	30	1			18
							40	9									
03	3051	X	2133	-0-	-918	-0-	138	1	1938	3	Y	52	36	1			34
							57	9									
*04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	154	1	2518	3	Y	30	42	1			22
							33	9									

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	112	1	1499	3	Y	-0-					-0-
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	48	1	1467	3	Y	23	14	1			9
							25	9									
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	93	1	1372	3	Y	78	66	1			21
							86	9									
02	DLQ G-10		1331	-0-	1331	1331	85	1	1203	3	Y	39	37	1			23
							43	9									
03	2664	N	1333	-0-	-1331	-0-	87	1	1194	3	Y	47	36	1			34
							52	9									
04	1500	N	1426	-0-	-74	-0-	107	1	1295	3	Y	22	37	1			19
							24	9									

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1055	-0-	1055	1055	1055	3			Y	-0-					-0-
03	2222	N	1167	-0-	-1055	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	-0-	-0-	-660	-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	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-

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
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	100	1	1346	3	Y	210	209	1			48
							231	9									
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	38	1	1168	3	Y	118	99	1			67
							130	9									
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	57	1	845	3	Y	-0-	51	1			16
02	DLQ G-10		566	-0-	566	566	37	1	529	3	Y	-0-	10	1			6
03	1099	N	533	-0-	-566	-0-	36	1	497	3	Y	-0-	3	1			3
04	870	N	440	-0-	-430	-0-	34	1	406	3	Y	-0-	2	1			1

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
11	2970	X	439	-0-	-2531	-0-	30	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2393	-0-	2393	2393	157	1	2230	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	5445	X	3052	-0-	-2393	-0-	208	1	2844	3	Y	-0-	1	1			1
*04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	138	1	1659	3	Y	-0-	1	1			-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
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	168	1	1106	3	Y	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	146	1	1345	3	Y	-0-					-0-
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	162	1	1121	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1180	-0-	1180	1180	163	1	1017	3	Y	-0-					-0-
03	2327	N	1147	-0-	-1180	-0-	170	1	977	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	123	1	1046	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1517	-0-	-163	-0-	105	1	1411	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1736	X	1304	-0-	-432	-0-	42	1	1262	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	119	1	1764	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1899	-0-	1899	1899	125	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	3951	X	2052	-0-	-1899	-0-	140	1	1912	3	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1549	-0-	-281	-0-	119	1	1430	3	Y	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	68	1	923	3	Y	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1180	3	Y	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	68	1	1053	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		640	-0-	640	640	41	1	597	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1560	N	920	-0-	-640	-0-	60	1	847	3	Y	12	7	1			6
							13	9									
04	1080	N	606	-0-	-474	-0-	35	1	564	3	Y	6	8	1			4
							7	9									

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
11	3480	X	2440	-0-	-1040	-0-	157	1	2107	3	Y	160	209	1			47
							176	9									
12	2449	X	1983	-0-	-466	-0-	60	1	1849	3	Y	67	68	1			46
							74	9									
01	2356	X	1034	-0-	-1322	-0-	61	1	908	3	Y	59	80	1			25
							65	9									
02	DLQ G-10		3032	-0-	3032	3032	199	1	2823	3	Y	9	21	1			13
							10	9									
03	5836	X	2804	-0-	-3032	-0-	191	1	2613	3	Y	-0-	7	1			6
04	2430	X	1903	-0-	-527	-0-	146	1	1757	3	Y	-0-	4	1			2

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3971	-0-	-829	-0-	266	1	3565	3	Y	127	127	1			29
							140	9									
12	4960	X	2636	-0-	-2324	-0-	81	1	2465	3	Y	82	66	1			45
							90	9									
01	4805	X	2240	-0-	-2565	-0-	142	1	2098	3	Y	-0-	34	1			11
02	DLQ G-10		3080	-0-	3080	3080	191	1	2723	3	Y	151	100	1			62
							166	9									
03	6736	X	3656	-0-	-3080	-0-	237	1	3235	3	Y	167	118	1			111
							184	9									
04	3960	X	1917	-0-	-2043	-0-	140	1	1692	3	Y	77	123	1			65
							85	9									

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	106	1	1439	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	45	1	1413	3	Y	9	6	1			4
							10	9									
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	116	1	1810	3	Y	20	18	1			6
							22	9									
02	DLQ G-10		1557	-0-	1557	1557	99	1	1445	3	Y	12	11	1			7
							13	9									
03	2673	N	1116	-0-	-1557	-0-	73	1	1030	3	Y	12	10	1			9
							13	9									
04	1890	N	1157	-0-	-733	-0-	66	1	1084	3	Y	6	10	1			5
							7	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	161	1	2180	3	Y	26	30	1			7
							29	9									
12	2108	X	1975	-0-	-133	-0-	61	1	1903	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
01	1488	X	233	-0-	-1255	-0-	14	1	212	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
02	DLQ G-10		281	-0-	281	281	18	1	259	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	341	X	60	-0-	-281	-0-	4	1	55	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	2370	X	516	-0-	-1854	-0-	30	1	485	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2347	-0-	-473	-0-	157	1	2132	3	Y	53	63	1			14
							58	9									
12	2883	X	2408	-0-	-475	-0-	73	1	2262	3	Y	66	48	1			32
							73	9									
01	2604	X	2582	-0-	-22	-0-	147	1	2284	3	Y	137	128	1			41
							151	9									
02	DLQ G-10		1999	-0-	1999	1999	126	1	1843	3	Y	27	42	1			26
							30	9									
03	4146	X	2147	-0-	-1999	-0-	142	1	1992	3	Y	12	20	1			18
							13	9									
04	2490	X	1791	-0-	-699	-0-	103	1	1681	3	Y	6	16	1			8
							7	9									

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	313	1	4193	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
12	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	143	1	4363	3	Y	-0-	2	1			2
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	275	1	4073	3	Y	-0-	1	1			1
02	DLQ G-10		3539	-0-	3539	3539	230	1	3272	3	Y	34	24	1			11
							37	9									
03	7218	X	3679	-0-	-3539	-0-	249	1	3411	3	Y	17					28
							19	9									
04	4500	X	2174	-0-	-2326	-0-	165	1	1988	3	Y	19	25	1			22
							21	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2113	-0-	-557	-0-	143	1	1942	3	Y	25	23	1			5
							28	9									
12	2759	X	2083	-0-	-676	-0-	63	1	1968	3	Y	47	31	1			21
							52	9									
01	2232	X	2231	-0-	-1	-0-	128	1	2000	3	Y	94	87	1			28
							103	9									
02	DLQ G-10		2062	-0-	2062	2062	124	1	1811	3	Y	115	88	1			55
							127	9									
03	4147	X	2085	-0-	-2062	-0-	129	1	1801	3	Y	141	101	1			95
							155	9									
04	2160	X	711	-0-	-1449	-0-	38	1	617	3	Y	51	96	1			50
							56	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3326	3	88	9	Y	80					135
12	3162	X	2876	-0-	-286	-0-	2789	3	87	9	Y	79	179	1			35
01	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	2880	3	74	9	Y	67					102
02	DLQ G-10		2687	-0-	2687	2687	2570	3	117	9	Y	106	71	1			137
03	6042	X	3355	-0-	-2687	-0-	3261	3	94	9	Y	85	179	1			43
04	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	3138	3	90	9	Y	82					125

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	305	-0-	-145	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	3			Y	-0-					-0-
03	636	N	354	-0-	-282	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7210 - 7234

11	10230	X	10163	-0-	-67	-0-	35 88	1 9	10040	2	N	80	195	1			74
12	10571	X	10267	-0-	-304	-0-	36 78	1 9	10153	2	N	71					145
01	10571	X	9506	-0-	-1065	-0-	33 74	1 9	9399	2	N	67					212
02	8372	X	7799	-0-	-573	-0-	27 107	1 9	7665	2	N	97	194	1			115
03	9269	X	8727	-0-	-542	-0-	30 98	1 9	8599	2	N	89					204
04	8970	X	7147	-0-	-1823	-0-	25 53	1 9	7069	2	N	48					252

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

11	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	33 44	1 9	9404	2	N	40					237
12	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	36 79	1 9	10147	2	N	72	189	1			120
01	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	36 90	1 9	10375	2	N	82					202
02	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	33 76	1 9	9550	2	N	69					271
03	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	35 85	1 9	9905	2	N	77	188	1			160
*04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	29 68	1 9	8361	2	N	62					222

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
11	390	N	281	-0-	-109	-0-	26	1	255	3	N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	3	N	-0-					-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	74	1	479	3	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	388	-0-	-152	-0-	33	1	355	3	N	-0-					-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
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	29	1	282	3	N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	35	1	256	3	N	-0-					-0-
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	27	1	170	3	N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	N	-0-					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	3857		3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
12	2604		1701	-0-	-903	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
01	2604		-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	2352		-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					-0-
03	2604		NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2520		NO RPT	-0-	-2520	-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 14 RRCID -> 274216 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7484 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14009 09/30/2016

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		4060	-0-	4060 B	4060	212 74	1 9	3774	2	Y	67					67
02	5196	X	1136	-0-	-4060 B	-0-	91 53	1 9	992	2	Y	48					115
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	1	92	1			24
04	4770	X	34	-0-	-4736 B	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					24

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	300	N	149	-0-	-151	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4593		4677	-0-	84	84	4593	2	84	9	Y	76					156
12	4738		4252	-0-	-486	-0-	4168	2	84	9	Y	76	172	1			60
01	4474		4474	-0-	-0-	-0-	4441	2	33	9	Y	30					90
02	2231		2231	-0-	-0-	-0-	2218	2	13	9	Y	12					102
03	2418		2248	-0-	-170	-0-	2248	2			Y	-0-					102
04	4680	#	1184	-0-	-3496	-0-	1172	2	12	9	Y	11					113

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5940	#	3934	-0-	-2006	-0-	3920	2	14	9	Y	13					206
12	6138	#	5123	-0-	-1015	-0-	5108	2	15	9	Y	14	145	1			75
01	6138	#	5748	-0-	-390	-0-	5719	2	29	9	Y	26					101
02	5292	#	4349	-0-	-943	-0-	4320	2	29	9	Y	26					127
03	6483	R	6483	-0-	-0-	-0-	6461	2	22	9	Y	20					147
*04	6357	R	6357	-0-	-0-	-0-	6323	2	34	9	Y	31					178

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2130	X	1772	-0-	-358	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	693	-0-	-1508	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					173
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	182	1			53
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100					153
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2667	2	9	9	Y	8					75
12	3906	X	2323	-0-	-1583	-0-	2317	2	6	9	Y	5	53	1			27
01	3906	X	1806	-0-	-2100	-0-	1798	2	8	9	Y	7					34
02	3528	X	2036	-0-	-1492	-0-	2026	2	10	9	Y	9					43
03	3193	X	1444	-0-	-1749	-0-	1440	2	4	9	Y	4					47
04	2670	X	1820	-0-	-850	-0-	1812	2	8	9	Y	7					54

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
01	651	N	260	-0-	-391	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2370	X	291	-0-	-2079	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	837	N	403	-0-	-434	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-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-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3180	X	2045	-0-	-1135	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2146	-0-	-954	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	1420	-0-	-1122	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1420	-0-	-372	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

11	1260	X	515	-0-	-745	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1211	-0-	-1021	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	446	-0-	-1941	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	446	-0-	-1710	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		709	-0-	709	709	709	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

11	4110	X	3764	-0-	-346	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3909	-0-	-338	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
01	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
02	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	2947	-0-	-2033	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	2442	-0-	-2084	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	1349	-0-	-2929	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1349	-0-	-2207	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	13200	X	11748	-0-	-1452	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
12	13950	X	12737	-0-	-1213	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
01	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
02	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					N	NO RPT					-0-
04	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-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-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	5038	-0-	-4417	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	3579	-0-	-4915	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	3579	-0-	-3001	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-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 #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	868	N	421	-0-	-447	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2107	-0-	-893	20855	2107	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	901	-0-	-2199	18656	901	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	15556					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	12756					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12756					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12756					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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 #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3560	-0-	-550	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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
11	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			Y	-0-					-0-
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			Y	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

11	4770	X	3929	-0-	-841	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
12	4650	X	3362	-0-	-1288	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

11	5190	X	3281	-0-	-1909	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2105	-0-	-964	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOUELLA) //CONT.// 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
US. FUELS, INC. //CONT.// 879264
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

11	5190	#	3898	-0-	-1292	-0-	555	1	3333	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
12	4743	#	3600	-0-	-1143	-0-	154	1	3439	2	Y	6					7
							7	9									
01	5022	#	3059	-0-	-1963	-0-	162	1	2883	2	Y	13					20
							14	9									
02	4536	#	2826	-0-	-1710	-0-	237	1	2587	2	Y	2					22
							2	9									
03	5022	#	2912	-0-	-2110	-0-	170	1	2713	2	Y	26	18	1			30
							29	9									
04	3780		2878	-0-	-902	-0-	232	1	2574	2	Y	65					95
							72	9									

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 273005 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8015 - 8035

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2014 - W/O TO 04-276357

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	917	R	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					193
12	837	#	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					193
01	1147	#	785	-0-	-362	-0-	785	3			N	-0-					193
02	1036	#	670	-0-	-366	-0-	670	3			N	-0-					193
03	1147	#	765	-0-	-382	-0-	765	3			N	-0-					193
04	930	#	774	-0-	-156	-0-	774	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
11	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	2372	-0-	-1224	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2525	-0-	-637	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2525	-0-	-331	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	6283	-0-	6283	6283	6283	2			N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	6283	-0-	6283	12566	6283	2			N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	21108	-0-	21108	33674	21108	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	33674					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1725	R	1725	-0-	-0-	-0-	1671	3	54	9	N	49					122
12	1770	R	1770	-0-	-0-	-0-	1691	3	79	9	N	72					194
01	1767	R	1767	-0-	-0-	-0-	1700	3	67	9	N	61	180	1			75
02	1624	#	1567	-0-	-57	-0-	1513	3	54	9	N	49					124
03	1798	#	1722	-0-	-76	-0-	1672	3	50	9	N	45					169
04	1740	#	1648	-0-	-92	-0-	1623	2	25	9	N	23					192

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
11	15300	X	14906	-0-	-394	-0-	870	1	13908	2	N	116	181	1			151
							128	9									
12	15810	X	13217	-0-	-2593	-0-	768	1	12299	2	N	136	174	1			113
							150	9									
01	15810	X	14614	-0-	-1196	-0-	921	1	13555	2	N	125					238
							138	9									
02	13972	X	13170	-0-	-802	-0-	838	1	12248	2	N	76	176	1			138
							84	9									
03	15407	X	14229	-0-	-1178	-0-	676	1	13468	2	N	77					215
							85	9									
*04	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	946	1	18921	2	N	76	178	1			113
							84	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2511	-0-	-69	-0-	148	1	2356	2	N	6					222
							7	9									
12	2666	N	2433	-0-	-233	-0-	143	1	2289	2	N	1	168	1			55
							1	9									
01	2666	N	2579	-0-	-87	-0-	162	1	2383	2	N	31					86
							34	9									
02	2352	N	2171	-0-	-181	-0-	139	1	2030	2	N	2					88
							2	9									
03	2418	N	2297	-0-	-121	-0-	109	1	2165	2	N	21					109
							23	9									
04	2490	N	2256	-0-	-234	-0-	107	1	2149	2	N	-0-					109

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	373	1	5963	2	N	73	175	1			82
							80	9									
12	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	534	1	8554	2	N	77					159
							85	9									
01	6417	X	6408	-0-	-9	-0-	403	1	5929	2	N	69	181	1			47
							76	9									
02	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	380	1	5552	2	N	53					100
							58	9									
03	6572	X	6067	-0-	-505	-0-	287	1	5728	2	N	47					147
							52	9									
04	6360	X	5412	-0-	-948	-0-	256	1	5119	2	N	34					181
							37	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR		-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-

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	2	N	-0-					168
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					168
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					168
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	451 36	1 9	1945	2	N	33	2	1			273
12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	543 43	1 9	2002	2	N	39	1	1			311
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	493 51	1 9	1976	2	N	46	5	1			352
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	517 36	1 9	2430	2	N	33	164	1			221
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	523 50	1 9	2986	2	N	45	4	1			262
*04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	477 43	1 9	2552	2	N	39	178	1			123

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9	935	2	N	2					106
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	169 10	1 9	621	2	N	9					115
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	201 4	1 9	808	2	N	4					119
02	1064	N	899	-0-	-165	-0-	156 8	1 9	735	2	N	7	3	1			123
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	185	1	1055	2	N	-0-					123
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	223 8	1 9	1192	2	N	7					130

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	95	1	2562	2	N	-0-					70
12	2511	X	2255	-0-	-256	-0-	78	1	2177	2	N	-0-					70
01	2604	X	1985	-0-	-619	-0-	66	1	1919	2	N	-0-					70
02	2492	X	1824	-0-	-668	-0-	60	1	1764	2	N	-0-					70
03	2759	X	1755	-0-	-1004	-0-	44	1	1710	2	N	1					71
							1	9									
04	2670	X	2093	-0-	-577	-0-	54	1	2039	2	N	-0-					71

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-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-

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILLIN, T. A. 388787
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	#	766	-0-	-194	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	992	#	875	-0-	-117	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	992	#	860	-0-	-132	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	896	#	824	-0-	-72	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	992	#	642	-0-	-350	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	840	#	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	-0-					-0-
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	19	1	137	3	N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	29	1	183	3	N	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	16	1	122	3	N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	19	1	123	3	N	-0-					-0-
04	210	N	99	-0-	-111	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					48
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	13	1	465	2	Y	4					52
							4	9									
03	3100	N	3121	-0-	21	21	192	1	2920	2	Y	8					60
							9	9									
*04	T. A.		2024	-0-	2024	2045	147	1	1823	2	Y	49					109
							54	9									

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					4
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	1					5
							1	9									
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	183	1	2784	2	Y	10					15
							11	9									
*04	T. A.		2546	-0-	2546	2546	190	1	2349	2	Y	6					21
							7	9									

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					4
12	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					4
01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					4
02	2324	X	33	-0-	-2291	-0-	1	1	31	2	Y	1					5
							1	9									
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	329	1	5000	2	Y	22					27
							24	9									
*04	T. A.		4505	-0-	4505	4505	336	1	4158	2	Y	10					37
							11	9									

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					54

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
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					31
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	20	1	728	2	Y	1					32
							1	9									
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	174	1	2650	2	Y	13					45
							14	9									
*04	T. A.		1922	-0-	1922	1922	142	1	1763	2	Y	15					60
							17	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	2	1	169	2	N	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	1	1	146	2	N	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	2	1	162	2	N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	7	1	95	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-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	3100	N	3125	-0-	25	25	576	1	2549	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2701	-0-	2701	2726	550	1	2151	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	49	1	1165	3	N	-0-					32
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	55	1	1318	3	N	-0-					32
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	917	3	N	3					35
							3	9									
02	1120	N	844	-0-	-276	-0-	39	1	805	3	N	-0-					35
03	1364	N	1109	-0-	-255	-0-	43	1	1066	3	N	-0-					35
*04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	3	N	-0-					35

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
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	N	-0-					2
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	N	-0-					2
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-					2
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	11	1	224	3	N	-0-					2
03	434	N	285	-0-	-149	-0-	11	1	274	3	N	-0-					2
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					2

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	404	1	7028	3	Y	22					174
							24	9									
12	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	455	1	7605	3	Y	16					190
							18	9									
01	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	430	1	7395	3	Y	47					237
							52	9									
02	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	366	1	6217	3	Y	20					257
							22	9									
03	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	419	1	7092	3	Y	12					269
							13	9									
04	7650	X	7012	-0-	-638	-0-	396	1	6602	3	Y	13	195	1			87
							14	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
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	85	1	1487	3	Y	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	85	1	1413	3	Y	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	95	1	1626	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	72	1	1226	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	76	1	1296	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1412	-0-	-268	-0-	80	1	1332	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
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	20	1	355	3	N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	N	-0-					-0-
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	19	1	324	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	108	1	1876	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	100	1	1663	3	N	-0-					-0-
01	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	109	1	1874	3	N	-0-					-0-
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	111	1	1894	3	N	3					3
							3	9									
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	120	1	2033	3	N	-0-					3
*04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	110	1	1838	3	N	-0-					3

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	N	-0-					-0-
							51	3									
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	N	-0-					-0-
							105	3									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
							15	3									
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
							42	3									
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-					-0-
							73	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-
							54	3									
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-					-0-
							67	3									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
							70	3									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
							71	3									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
							78	3									
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					-0-
							75	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	104	1	1747	2	N	-0-					-0-
							396	3									
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	128	1	1873	2	N	-0-					-0-
							604	3									
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	104	1	1688	2	N	-0-					-0-
							522	3									
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	96	1	1500	2	N	-0-					-0-
							465	3									
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	119	1	1770	2	N	-0-					-0-
							557	3									
*04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	119	1	1697	2	N	-0-					-0-
							552	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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 #: 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
11	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	188 725	1 3	3185	2	N	-0-					-0-
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	170 799	1 3	2477	2	N	-0-					-0-
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	159 786	1 3	2549	2	N	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	183 890	1 3	2867	2	N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	203 953	1 3	3030	2	N	-0-					-0-
*04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	203 934	1 3	2871	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26 95	1 3	422	2	N	-0-					1
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27 126	1 3	390	2	N	-0-					1
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24 120	1 3	388	2	N	-0-					1
02	504	N	380	-0-	-124	-0-	18 85	1 3	277	2	N	-0-					1
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	26 121	1 3	384	2	N	-0-					1
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	23 110	1 3	335	2	N	-0-					1

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

11	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	75 288	1 3	1265	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	89 425	1 3	1315	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	76 373	1 3	1209	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1327	-0-	-185	-0-	60 301	1 3	966	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1496	-0-	-333	-0-	72 343	1 3	1081	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	71 328	1 3	1009	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

11	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	127 484	1 3	2127	2	N	-0-					1
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	131 617	1 3	1908	2	N	-0-					1
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	133 650	1 3	2112	2	N	-0-					1
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	116 568	1 3	1827	2	N	-0-					1
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	123 581	1 3	1846	2	N	-0-					1
*04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	120 558	1 3	1711	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	N	-0-					-0-
							132	3									
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	N	-0-					-0-
							178	3									
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	-0-					-0-
							177	3									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	537	2	N	-0-					-0-
							168	3									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	41	1	604	2	N	-0-					-0-
							189	3									
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	492	2	N	-0-					-0-
							161	3									

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
11	5700	X	4787	-0-	-913	-0-	222	1	3720	2	N	-0-					-0-
							845	3									
12	5673	X	5032	-0-	-641	-0-	250	1	3616	2	N	-0-					-0-
							1166	3									
01	5673	X	5042	-0-	-631	-0-	231	1	3678	2	N	-0-					-0-
							1133	3									
02	5040	X	4704	-0-	-336	-0-	220	1	3424	2	N	-0-					-0-
							1060	3									
03	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	244	1	3636	2	N	-0-					-0-
							1143	3									
*04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	249	1	3537	2	N	-0-					-0-
							1149	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
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1198	2	N	-0-					-0-
							273	3									
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	80	1	1143	2	N	-0-					-0-
							368	3									
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	72	1	1170	2	N	-0-					-0-
							363	3									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	67	1	1039	2	N	-0-					-0-
							320	3									
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	72	1	1102	2	N	-0-					-0-
							349	3									
*04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	2	N	-0-					-0-
							340	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
11	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	132	1	2203	2	N	-0-					-0-
							500	3									
12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	145	1	2117	2	N	-0-					-0-
							682	3									
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	135	1	2174	2	N	-0-					-0-
							670	3									
02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	120	1	1869	2	N	-0-					-0-
							579	3									
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	126	1	1884	2	N	-0-					-0-
							593	3									
*04	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	134	1	1918	2	N	-0-					-0-
							625	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	70	1	1188	2	N	-0-					-0-
							271	3									
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	73	1	1064	2	N	-0-					-0-
							345	3									
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	68	1	1082	2	N	-0-					-0-
							335	3									
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	58	1	891	2	N	-0-					-0-
							275	3									
03	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	55	1	810	2	N	-0-					-0-
							254	3									
04	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	56	1	799	2	N	-0-					-0-
							260	3									

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

11	4470	X	4217	-0-	-253	-0-	195	1	3278	2	N	-0-					-0-
							744	3									
12	4557	X	4137	-0-	-420	-0-	204	1	2973	2	N	-0-					-0-
							960	3									
01	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	189	1	3024	2	N	-0-					-0-
							934	3									
02	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	184	1	2873	2	N	-0-					-0-
							892	3									
03	4371	X	3237	-0-	-1134	-0-	157	1	2344	2	N	-0-					-0-
							736	3									
*04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	159	1	2246	2	N	-0-					-0-
							728	3									

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	100	1	1690	2	N	-0-					-0-
							385	3									
12	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	109	1	1588	2	N	-0-					-0-
							513	3									
01	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	68	1	1057	2	N	-0-					-0-
							326	3									
02	1540	N	1328	-0-	-212	-0-	60	1	967	2	N	-0-					-0-
							301	3									
03	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	137	1	2029	2	N	-0-					-0-
							638	3									
*04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	108	1	1543	2	N	-0-					-0-
							504	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	109	1	1803	2	N	-0-			-0-
							408	3							
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	123	1	1804	2	N	-0-			-0-
							580	3							
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	110	1	1758	2	N	-0-			-0-
							543	3							
02	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	108	1	1672	2	N	-0-			-0-
							516	3							
03	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	123	1	1837	2	N	-0-			-0-
							577	3							
*04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	108	1	1544	2	N	-0-			-0-
							503	3							

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
11	8250	X	6237	-0-	-2013	-0-	288	1	4849	2	N	-0-			-0-
							1100	3							
12	8525	X	7043	-0-	-1482	-0-	347	1	5063	2	N	-0-			-0-
							1633	3							
01	7347	X	7243	-0-	-104	-0-	332	1	5284	2	N	-0-			-0-
							1627	3							
02	6636	X	6235	-0-	-401	-0-	291	1	4538	2	N	-0-			-0-
							1406	3							
03	7037	X	6708	-0-	-329	-0-	325	1	4854	2	N	-0-			-0-
							1529	3							
04	6660	X	5448	-0-	-1212	-0-	275	1	3904	2	N	-0-			-0-
							1269	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
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		2145	-0-	2145	2145	2145	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		1918	-0-	1918	4063	88	1	1399	2	N	-0-			-0-
							431	3							
02	5633	X	1570	-0-	-4063	-0-	70	1	1141	2	N	-0-			-0-
							359	3							
03	2139	N	1700	-0-	-439	-0-	84	1	1231	2	N	-0-			-0-
							385	3							
04	1860	N	1437	-0-	-423	-0-	72	1	1030	2	N	-0-			-0-
							335	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
11	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	126	1	1548	2	N	-0-			-0-
							351	3							
12	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1019	2	N	-0-			-0-
							329	3							
01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	149	1	1494	2	N	-0-			-0-
							461	3							
02	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	98	1	1035	2	N	-0-			-0-
							321	3							
03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	58	1	552	2	N	-0-			-0-
							173	3							
*04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	408	2	N	-0-			-0-
							133	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	67	1	1139	2	N	-0-					-0-
							261	3									
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1065	2	N	-0-					-0-
							345	3									
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	66	1	1066	2	N	-0-					-0-
							329	3									
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	73	1	1107	2	N	-0-					-0-
							340	3									
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	77	1	1150	2	N	-0-					-0-
							363	3									
*04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	85	1	1188	2	N	-0-					-0-
							385	3									

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	57	1	954	2	N	-0-					-0-
							217	3									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1	875	2	N	-0-					-0-
							282	3									
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	55	1	910	2	N	-0-					-0-
							283	3									
02	1092	N	1064	-0-	-28	-0-	49	1	775	2	N	-0-					-0-
							240	3									
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	56	1	829	2	N	-0-					-0-
							261	3									
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	58	1	812	2	N	-0-					-0-
							264	3									

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	146	1	2471	2	N	-0-					-0-
							561	3									
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	153	1	2234	2	N	-0-					-0-
							722	3									
01	3007	X	2602	-0-	-405	-0-	119	1	1898	2	N	-0-					-0-
							585	3									
02	2716	X	2660	-0-	-56	-0-	126	1	1935	2	N	-0-					-0-
							599	3									
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	160	1	2391	2	N	-0-					-0-
							753	3									
04	2910	X	2755	-0-	-155	-0-	140	1	1975	2	N	-0-					-0-
							640	3									

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	179	1	3027	2	N	-0-					25
							689	3									
12	3968	X	3966	-0-	-2	-0-	195	1	2851	2	N	-0-					25
							920	3									
01	3968	X	3653	-0-	-315	-0-	167	1	2665	2	N	-0-					25
							821	3									
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	167	1	2608	2	N	78					103
							811	3	86	9							
03	3968	X	3361	-0-	-607	-0-	162	1	2426	2	N	7					110
							765	3	8	9							
04	3900	X	3260	-0-	-640	-0-	163	1	2336	2	N	-0-					110
							761	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	27	-0-	-3	-0-		2	1	21	2	N	-0-					-0-
								4	3									
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-					-0-
								3	3									
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-		4	1	40	2	N	-0-					-0-
								12	3									
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-		7	1	70	2	N	-0-					-0-
								21	3									
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-		8	1	71	2	N	-0-					-0-
								22	3									
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-		6	1	70	2	N	-0-					-0-
								23	3									

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-		7	1	85	2	N	-0-					-0-
								19	3									
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-		7	1	81	2	N	-0-					-0-
								25	3									
01	93	N	86	-0-	-7	-0-		6	1	63	2	N	-0-					-0-
								17	3									
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-		7	1	71	2	N	-0-					-0-
								20	3									
03	93	N	66	-0-	-27	-0-		5	1	48	2	N	-0-					-0-
								13	3									
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-		6	1	77	2	N	-0-					-0-
								24	3									

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	254	-0-	-376	-0-		15	1	195	2	N	-0-					-0-
								44	3									
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-		15	1	205	2	N	-0-					-0-
								67	3									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-		20	1	221	2	N	-0-					-0-
								69	3									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-		23	1	240	2	N	-0-					-0-
								75	3									
03	279	N	99	-0-	-180	-0-		7	1	70	2	N	-0-					-0-
								22	3									
04	300	N	217	-0-	-83	-0-		14	1	154	2	N	-0-					-0-
								49	3									

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4883	-0-	-697	-0-		224	1	3797	2	N	-0-					-0-
								862	3									
12	5766	X	4904	-0-	-862	-0-		241	1	3525	2	N	-0-					-0-
								1138	3									
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-		236	1	3779	2	N	-0-					-0-
								1166	3									
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-		220	1	3423	2	N	-0-					-0-
								1060	3									
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-		270	1	4006	2	N	-0-					-0-
								1257	3									
04	5010	X	4953	-0-	-57	-0-		250	1	3548	2	N	-0-					-0-
								1155	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	74 286	1 3	1260	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	79 366	1 3	1136	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	76 373	1 3	1208	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1450	-0-	-62	-0-	69 326	1 3	1055	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	75 357	1 3	1129	2	Y	-0-					-0-
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	88 403	1 3	1238	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	339	-0-	-81	-0-	20 58	1 3	261	2	N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19 83	1 3	257	2	N	-0-					-0-
01	372	N	194	-0-	-178	-0-	13 43	1 3	138	2	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20 70	1 3	222	2	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	37 133	1 3	423	2	N	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19 74	1 3	226	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22 88	1 3	381	2	N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24 113	1 3	352	2	N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24 120	1 3	389	2	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22 105	1 3	331	2	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24 113	1 3	359	2	N	-0-					-0-
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33 147	1 3	457	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32 89	1 3	389	2	N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	37 121	1 3	376	2	N	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36 112	1 3	363	2	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	40 133	1 3	428	2	N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	45 136	1 3	433	2	N	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	42 138	1 3	427	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	115	1	1946	2	N	-0-					-0-
							444	3									
12	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	148	1	2168	2	N	-0-					-0-
							699	3									
01	3100	N	3418	-0-	318	318	155	1	2494	2	N	-0-					-0-
							769	3									
02	2800	N	3520	-0-	720	1038	164	1	2562	2	N	-0-					-0-
							794	3									
03	3100	N	4712	-0-	1612	2650	229	1	3411	2	N	-0-					-0-
							1072	3									
*04	7548	X	4898	-0-	-2650	-0-	248	1	3510	2	N	-0-					-0-
							1140	3									

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	-0-					-0-
							57	3									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	223	2	N	-0-					-0-
							72	3									
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	N	-0-					-0-
							71	3									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	-0-					-0-
							71	3									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	238	2	N	-0-					-0-
							75	3									
*04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	N	-0-					-0-
							67	3									

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4934	-0-	-586	-0-	227	1	3835	2	N	-0-					-0-
							872	3									
12	5704	X	4970	-0-	-734	-0-	245	1	3573	2	N	-0-					-0-
							1152	3									
01	5704	X	5392	-0-	-312	-0-	246	1	3932	2	N	-0-					-0-
							1214	3									
02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	245	1	3790	2	N	-0-					-0-
							1175	3									
03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	254	1	3815	2	N	-0-					-0-
							1203	3									
*04	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	280	1	3963	2	N	-0-					-0-
							1287	3									

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	146	1	2461	2	N	-0-					-0-
							560	3									
12	3193	X	3050	-0-	-143	-0-	150	1	2192	2	N	-0-					-0-
							708	3									
01	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	152	1	2440	2	N	-0-					-0-
							752	3									
02	2884	X	2705	-0-	-179	-0-	128	1	1966	2	N	-0-					-0-
							611	3									
03	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	145	1	2152	2	N	-0-					-0-
							677	3									
04	3180	X	3019	-0-	-161	-0-	152	1	2163	2	N	-0-					-0-
							704	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	85	1	1121	2	N	-0-			-0-
							255	3							
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	79	1	1039	2	N	-0-			-0-
							336	3							
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	79	1	884	2	N	-0-			-0-
							272	3							
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	74	1	798	2	N	-0-			-0-
							246	3							
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	90	1	1013	2	N	-0-			-0-
							318	3							
*04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	77	1	896	2	N	-0-			-0-
							291	3							

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
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	145	1	2452	2	N	-0-			-0-
							557	3							
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	172	1	2495	2	N	-0-			-0-
							802	3							
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	153	1	2416	2	N	-0-			-0-
							743	3							
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	139	1	2147	2	N	-0-			-0-
							664	3							
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	145	1	2156	2	N	-0-			-0-
							678	3							
*04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	140	1	1970	2	N	-0-			-0-
							640	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
11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	149	1	2509	2	N	-0-			-0-
							571	3							
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	177	1	2599	2	N	-0-			-0-
							836	3							
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	137	1	2193	2	N	-0-			-0-
							677	3							
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	161	1	2489	2	N	-0-			-0-
							769	3							
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	173	1	2581	2	N	-0-			-0-
							813	3							
*04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	169	1	2394	2	N	-0-			-0-
							779	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	14616	-0-		-2664	-0-	673 2580	1 3	11363	2	N	-0-					1
12	17856	X	15710	-0-		-2146	-0-	774 3641	1 3	11295	2	N	-0-					1
01	17856	X	14147	-0-		-3709	-0-	646 3180	1 3	10321	2	N	-0-					1
02	15288	X	13452	-0-		-1836	-0-	630 3032	1 3	9790	2	N	-0-					1
03	16027	X	14677	-0-		-1350	-0-	714 3339	1 3	10624	2	N	-0-					1
04	14640	X	13465	-0-		-1175	-0-	682 3136	1 3	9647	2	N	-0-					1

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5193	X	5193	-0-		-0-	-0-	240 917	1 3	4036	2	N	-0-					-0-
12	5270	X	5179	-0-		-91	-0-	254 1201	1 3	3724	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	5163	-0-		-107	-0-	236 1161	1 3	3766	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4398	-0-		-362	-0-	207 991	1 3	3200	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5043	-0-		-227	-0-	245 1148	1 3	3650	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4752	-0-		-48	-0-	241 1107	1 3	3404	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2271	N	2271	-0-		-0-	-0-	106 400	1 3	1765	2	N	-0-					1
12	2172	N	2172	-0-		-0-	-0-	107 503	1 3	1562	2	N	-0-					1
01	2263	N	2168	-0-		-95	-0-	100 486	1 3	1582	2	N	-0-					1
02	2128	N	1981	-0-		-147	-0-	93 446	1 3	1442	2	N	-0-					1
03	2170	N	2080	-0-		-90	-0-	101 473	1 3	1506	2	N	-0-					1
04	2100	N	1646	-0-		-454	-0-	84 383	1 3	1179	2	N	-0-					1

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	76 230	1 3	1013	2	N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-	63 269	1 3	833	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1059	-0-		-181	-0-	68 233	1 3	758	2	N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-		-0-	-0-	94 311	1 3	1006	2	N	-0-					-0-
03	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	103 365	1 3	1159	2	N	-0-					-0-
*04	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	81 306	1 3	944	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1785	-0-		-165	-0-	83	1	1387	2	N	-0-					-0-
								315	3									
12	2610	N	2610	-0-		-0-	-0-	128	1	1878	2	N	-0-					-0-
								604	3									
01	2887	N	2887	-0-		-0-	-0-	132	1	2105	2	N	-0-					-0-
								650	3									
02	2610	N	2610	-0-		-0-	-0-	123	1	1900	2	N	-0-					-0-
								587	3									
03	2651	N	2651	-0-		-0-	-0-	129	1	1918	2	N	-0-					-0-
								604	3									
*04	3000	N	3089	-0-		89	89	157	1	2212	2	N	-0-					-0-
								720	3									

LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2622	N	2622	-0-		-0-	-0-	120	1	2039	2	N	-0-					-0-
								463	3									
12	3100	N	3124	-0-		24	24	153	1	2246	2	N	-0-					-0-
								725	3									
01	2935	N	2911	-0-		-24	-0-	133	1	2123	2	N	-0-					-0-
								655	3									
02	1671	N	1671	-0-		-0-	-0-	77	1	1217	2	N	-0-					-0-
								377	3									
03	1828	X	1828	-0-		-0-	-0-	89	1	1323	2	N	-0-					-0-
								416	3									
*04	1711	X	1711	-0-		-0-	-0-	86	1	1226	2	N	-0-					-0-
								399	3									

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	173	-0-		-37	-0-	10	1	133	2	N	-0-					-0-
								30	3									
12	227	N	227	-0-		-0-	-0-	15	1	160	2	N	-0-					-0-
								52	3									
01	248	N	216	-0-		-32	-0-	15	1	153	2	N	-0-					-0-
								48	3									
02	197	N	197	-0-		-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
								43	3									
03	221	N	221	-0-		-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
								49	3									
04	210	N	121	-0-		-89	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
								28	3									

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	54	1	916	2	N	-0-					-0-
								208	3									
12	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-	101	1	1476	2	N	-0-					-0-
								476	3									
01	945	N	945	-0-		-0-	-0-	42	1	690	2	N	-0-					-0-
								213	3									
02	420	N	409	-0-		-11	-0-	20	1	299	2	N	-0-					-0-
								90	3									
03	465	N	457	-0-		-8	-0-	23	1	331	2	N	-0-					-0-
								103	3									
04	450	N	438	-0-		-12	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
								103	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	6960	X	6178	-0-	-782	-0-	285	1	4801	2	N	-0-					-0-
							1092	3									
12	6603	X	6117	-0-	-486	-0-	301	1	4397	2	N	-0-					-0-
							1419	3									
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	305	1	4858	2	N	-0-					-0-
							1498	3									
02	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	278	1	4326	2	N	-0-					-0-
							1341	3									
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	313	1	4674	2	N	-0-					-0-
							1473	3									
*04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	324	1	4588	2	N	-0-					-0-
							1493	3									

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	63	1	39	3	Y	-0-					5
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	60	1	57	3	Y	-0-					5
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	43	1	57	3	Y	-0-					5
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	41	1	70	3	Y	-0-					5
03	124	N	51	-0-	-73	-0-	28	1	23	3	Y	-0-	5	1			-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	32	1	68	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
							19	3									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-					-0-
							67	3									
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
							25	3									

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	10500	X	8948	-0-	-1552	-0-	413	1	6955	2	N	-0-					-0-
							1580	3									
12	10850	X	8967	-0-	-1883	-0-	442	1	6444	2	N	-0-					-0-
							2081	3									
01	10354	X	9325	-0-	-1029	-0-	426	1	6801	2	N	-0-					-0-
							2098	3									
02	9184	X	8328	-0-	-856	-0-	389	1	6061	2	N	-0-					-0-
							1878	3									
03	9982	X	8468	-0-	-1514	-0-	411	1	6129	2	N	-0-					-0-
							1928	3									
*04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	408	1	5762	2	N	-0-					-0-
							1874	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	973	N	973	-0-		-0-	-0-	44	1	757	2	N	-0-					-0-
								172	3									
12	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	50	1	737	2	N	-0-					-0-
								240	3									
01	996	N	996	-0-		-0-	-0-	44	1	725	2	N	-0-					-0-
								227	3									
02	886	N	886	-0-		-0-	-0-	42	1	646	2	N	-0-					-0-
								198	3									
03	1045	N	1045	-0-		-0-	-0-	50	1	756	2	N	-0-					-0-
								239	3									
*04	968	N	968	-0-		-0-	-0-	49	1	693	2	N	-0-					-0-
								226	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9056	X	9056	-0-		-0-	-0-	419	1	7038	2	N	-0-					-0-
								1599	3									
12	8755	X	8755	-0-		-0-	-0-	432	1	6294	2	N	-0-					-0-
								2029	3									
01	8779	X	8779	-0-		-0-	-0-	400	1	6404	2	N	-0-					-0-
								1975	3									
02	8402	X	8402	-0-		-0-	-0-	393	1	6114	2	N	-0-					-0-
								1895	3									
03	9135	X	9135	-0-		-0-	-0-	443	1	6612	2	N	-0-					-0-
								2080	3									
*04	8888	X	8888	-0-		-0-	-0-	450	1	6367	2	N	-0-					-0-
								2071	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1134	-0-		-6	-0-	51	1	882	2	N	-0-					-0-
								201	3									
12	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	54	1	805	2	N	-0-					-0-
								261	3									
01	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-	61	1	972	2	N	-0-					-0-
								302	3									
02	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	56	1	863	2	N	-0-					-0-
								268	3									
03	1350	N	1350	-0-		-0-	-0-	66	1	977	2	N	-0-					-0-
								307	3									
*04	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	70	1	989	2	N	-0-					-0-
								322	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	531	N	531	-0-		-0-	-0-	25	1	413	2	N	-0-					1
								93	3									
12	535	N	535	-0-		-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-					1
								123	3									
01	496	N	484	-0-		-12	-0-	23	1	352	2	N	-0-					1
								109	3									
02	490	N	490	-0-		-0-	-0-	24	1	356	2	N	-0-					1
								110	3									
03	522	N	522	-0-		-0-	-0-	25	1	378	2	N	-0-					1
								119	3									
*04	515	N	515	-0-		-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					1
								120	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	107	1	1788	2	N	-0-					-0-
							404	3									
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	1522	2	N	-0-					-0-
							491	3									
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	103	1	1619	2	N	-0-					-0-
							499	3									
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	93	1	1440	2	N	-0-					-0-
							444	3									
03	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	79	1	1168	2	N	-0-					-0-
							367	3									
04	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	81	1	1154	2	N	-0-					-0-
							376	3									

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
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	N	-0-					-0-
							43	3									
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
							44	3									
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	N	-0-					-0-
							52	3									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	N	-0-					-0-
							63	3									
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							24	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
11	4350	X	4327	-0-	-23	-0-	199	1	3362	2	N	-0-					1
							766	3									
12	4464	X	4303	-0-	-161	-0-	213	1	3093	2	N	-0-					1
							997	3									
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	207	1	3308	2	N	-0-					1
							1020	3									
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	194	1	2997	2	N	-0-					1
							929	3									
03	4464	X	4171	-0-	-293	-0-	202	1	3018	2	N	-0-					1
							951	3									
04	4380	X	4090	-0-	-290	-0-	207	1	2930	2	N	-0-					1
							953	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
11	5400	X	5259	-0-	-141	-0-	243	1	4088	2	N	-0-					-0-
							928	3									
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	280	1	4084	2	N	-0-					-0-
							1319	3									
01	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	272	1	4336	2	N	-0-					-0-
							1336	3									
02	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	248	1	3864	2	N	-0-					-0-
							1201	3									
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	279	1	4156	2	N	-0-					-0-
							1307	3									
*04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	286	1	4050	2	N	-0-					-0-
							1317	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
							13	3									
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
							17	3									
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
							8	3									
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
							10	3									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	196	1	3292	2	N	-0-					-0-
							748	3									
12	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	213	1	3108	2	N	-0-					-0-
							1003	3									
01	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	200	1	3180	2	N	-0-					-0-
							978	3									
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	180	1	2807	2	N	-0-					-0-
							870	3									
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	201	1	2985	2	N	-0-					-0-
							940	3									
04	4110	X	4100	-0-	-10	-0-	206	1	2938	2	N	-0-					-0-
							956	3									

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	95	1	1618	2	N	-0-					-0-
							369	3									
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	101	1	1473	2	N	-0-					-0-
							476	3									
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	88	1	1408	2	N	-0-					-0-
							433	3									
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	84	1	1307	2	N	-0-					-0-
							402	3									
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	93	1	1396	2	N	-0-					-0-
							440	3									
*04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	95	1	1343	2	N	-0-					-0-
							436	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7501	X	7501	-0-		-0-	-0-		347	1	5830	2	N	-0-					-0-
									1324	3									
12	7750	X	7546	-0-		-204	-0-		373	1	5424	2	N	-0-					-0-
									1749	3									
01	7750	X	7397	-0-		-353	-0-		337	1	5396	2	N	-0-					-0-
									1664	3									
02	7000	X	6904	-0-		-96	-0-		323	1	5024	2	N	-0-					-0-
									1557	3									
03	7750	X	7379	-0-		-371	-0-		358	1	5340	2	N	-0-					-0-
									1681	3									
04	7500	X	6840	-0-		-660	-0-		346	1	4900	2	N	-0-					-0-
									1594	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1856	-0-		-154	-0-		86	1	1442	2	N	-0-					-0-
									328	3									
12	1859	N	1859	-0-		-0-	-0-		91	1	1336	2	N	-0-					-0-
									432	3									
01	1953	N	1916	-0-		-37	-0-		88	1	1398	2	N	-0-					-0-
									430	3									
02	1736	N	1681	-0-		-55	-0-		78	1	1222	2	N	-0-					-0-
									381	3									
03	1860	N	1810	-0-		-50	-0-		88	1	1311	2	N	-0-					-0-
									411	3									
04	1860	N	1746	-0-		-114	-0-		89	1	1250	2	N	-0-					-0-
									407	3									

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3156	-0-		-414	-0-		145	1	2454	2	N	-0-					-0-
									557	3									
12	3577	X	3577	-0-		-0-	-0-		176	1	2571	2	N	-0-					-0-
									830	3									
01	3627	X	3574	-0-		-53	-0-		165	1	2608	2	N	-0-					-0-
									801	3									
02	3276	X	2327	-0-		-949	-0-		109	1	1694	2	N	-0-					-0-
									524	3									
03	3627	X	3370	-0-		-257	-0-		163	1	2440	2	N	-0-					-0-
									767	3									
*04	3227	X	3227	-0-		-0-	-0-		162	1	2313	2	N	-0-					-0-
									752	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2893	N	2893	-0-		-0-	-0-		134	1	2248	2	N	-0-					1
									511	3									
12	3100	N	5065	-0-		1965	1965		251	1	3641	2	N	-0-					1
									1173	3									
01	3100	N	4987	-0-		1887	3852		227	1	3638	2	N	-0-					1
									1122	3									
02	2800	N	4302	-0-		1502	5354		201	1	3130	2	N	-0-					1
									971	3									
03	9803	X	4449	-0-		-5354	-0-		215	1	3220	2	N	-0-					1
									1014	3									
*04	4182	X	4182	-0-		-0-	-0-		211	1	2996	2	N	-0-					1
									975	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	6990	X	6676	-0-	-314	-0-	414	1	5103	2	N	-0-					-0-
							1159	3									
12	7130	X	6102	-0-	-1028	-0-	424	1	4293	2	N	-0-					-0-
							1385	3									
01	7130	X	6162	-0-	-968	-0-	438	1	4375	2	N	-0-					-0-
							1349	3									
02	6384	X	5232	-0-	-1152	-0-	352	1	3725	2	N	-0-					-0-
							1155	3									
03	6913	X	6275	-0-	-638	-0-	464	1	4421	2	N	-0-					-0-
							1390	3									
*04	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	464	1	4756	2	N	-0-					-0-
							1547	3									

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	158	1	2671	2	N	-0-					-0-
							607	3									
12	3472	X	3456	-0-	-16	-0-	171	1	2484	2	N	-0-					-0-
							801	3									
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	158	1	2532	2	N	-0-					-0-
							783	3									
02	3136	X	3022	-0-	-114	-0-	142	1	2199	2	N	-0-					-0-
							681	3									
03	3472	X	2668	-0-	-804	-0-	130	1	1932	2	N	-0-					-0-
							606	3									
04	3270	X	3171	-0-	-99	-0-	162	1	2272	2	N	-0-					-0-
							737	3									

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	126	1	2123	2	N	-0-					-0-
							484	3									
12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	131	1	1909	2	N	-0-					-0-
							617	3									
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	130	1	2073	2	N	-0-					-0-
							639	3									
02	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	116	1	1806	2	N	-0-					-0-
							561	3									
03	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	129	1	1912	2	N	-0-					-0-
							602	3									
*04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	128	1	1801	2	N	-0-					-0-
							584	3									

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 10842 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	260 999	1 3	4385	2	N	-0-					-0-
12	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	271 1279	1 3	3965	2	N	-0-					-0-
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	243 1189	1 3	3866	2	N	-0-					-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	191 916	1 3	2961	2	N	-0-					-0-
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	195 914	1 3	2906	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2166	-0-	-534	-0-	109 506	1 3	1551	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	51 193	1 3	849	2	N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	54 259	1 3	798	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	53 255	1 3	832	2	N	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47 229	1 3	735	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	52 243	1 3	774	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	48 234	1 3	709	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	12140	-0-	-160	-0-	561 2143	1 3	9436	2	N	-0-					16
12	12710	X	11138	-0-	-1572	-0-	549 2582	1 3	8007	2	N	-0-					16
01	12710	X	12009	-0-	-701	-0-	549 2700	1 3	8760	2	N	-0-					16
02	11480	X	11078	-0-	-402	-0-	519 2498	1 3	8061	2	N	-0-					16
03	12710	X	11918	-0-	-792	-0-	579 2714	1 3	8625	2	N	-0-					16
*04	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	562 2579	1 3	7935	2	N	-0-					16

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
11	4500	X	4217	-0-	-283	-0-	195	1	3278	2	N	-0-					1
							744	3									
12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	241	1	3539	2	N	-0-					1
							1142	3									
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	208	1	3301	2	N	-0-					1
							1019	3									
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	209	1	3259	2	N	-0-					1
							1012	3									
03	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	234	1	3492	2	N	-0-					1
							1097	3									
04	4770	X	4537	-0-	-233	-0-	230	1	3250	2	N	-0-					1
							1057	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
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	233	1	3930	2	N	-0-					-0-
							893	3									
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	244	1	3564	2	N	-0-					-0-
							1149	3									
01	5084	X	4654	-0-	-430	-0-	212	1	3395	2	N	-0-					-0-
							1047	3									
02	4592	X	4091	-0-	-501	-0-	193	1	2976	2	N	-0-					-0-
							922	3									
03	5084	X	4494	-0-	-590	-0-	218	1	3254	2	N	-0-					-0-
							1022	3									
*04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	258	1	3632	2	N	-0-					-0-
							1178	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	278	1	4695	2	N	-0-					-0-
							1066	3									
12	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	299	1	4361	2	N	-0-					-0-
							1407	3									
01	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	279	1	4441	2	N	-0-					-0-
							1370	3									
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	255	1	3966	2	N	-0-					-0-
							1228	3									
03	5983	X	5850	-0-	-133	-0-	286	1	4234	2	N	-0-					-0-
							1330	3									
04	5880	X	5584	-0-	-296	-0-	283	1	4001	2	N	-0-					-0-
							1300	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
11	7080	X	6963	-0-	-117	-0-	322	1	5413	2	N	-0-					-0-
							1228	3									
12	7316	X	6773	-0-	-543	-0-	335	1	4869	2	N	-0-					-0-
							1569	3									
01	7316	X	6702	-0-	-614	-0-	306	1	4889	2	N	-0-					-0-
							1507	3									
02	6580	X	5566	-0-	-1014	-0-	261	1	4051	2	N	-0-					-0-
							1254	3									
03	7285	X	6207	-0-	-1078	-0-	301	1	4493	2	N	-0-					-0-
							1413	3									
04	6960	X	6620	-0-	-340	-0-	333	1	4743	2	N	-0-					-0-
							1544	3									

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	296	1	4987	2	N	-0-					-0-
							1133	3									
12	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	320	1	4658	2	N	-0-					-0-
							1503	3									
01	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	284	1	4563	2	N	-0-					-0-
							1409	3									
02	5488	X	5165	-0-	-323	-0-	243	1	3758	2	N	-0-					-0-
							1164	3									
03	6076	X	5601	-0-	-475	-0-	272	1	4053	2	N	-0-					-0-
							1276	3									
04	5550	X	5532	-0-	-18	-0-	280	1	3962	2	N	-0-					-0-
							1290	3									

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	1020	N	282	-0-	-738	-0-	10	1	220	2	N	-0-			-0-
							52	3							
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-			-0-
							42	3							
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	95	1	1526	2	N	-0-			-0-
							470	3							
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	59	1	944	2	N	-0-			-0-
							294	3							
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	N	-0-			-0-
							308	3							
04	1380	N	776	-0-	-604	-0-	37	1	557	2	N	-0-			-0-
							182	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
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	139	1	2332	2	N	-0-			-0-
							530	3							
12	2759	X	2621	-0-	-138	-0-	129	1	1883	2	N	-0-			-0-
							609	3							
01	2759	X	2327	-0-	-432	-0-	104	1	1698	2	N	-0-			-0-
							525	3							
02	2492	X	2426	-0-	-66	-0-	113	1	1765	2	N	-0-			-0-
							548	3							
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	147	1	2175	2	N	-0-			-0-
							683	3							
*04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	142	1	2004	2	N	-0-			-0-
							649	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	690	N	480	-0-	-210	-0-	30	1	367	2	N	-0-			-0-
							83	3							
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	646	2	N	-0-			-0-
							208	3							
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	162	1	1621	2	N	-0-			-0-
							500	3							
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	433	2	N	-0-			-0-
							134	3							
03	930	N	794	-0-	-136	-0-	58	1	560	2	N	-0-			-0-
							176	3							
04	1260	N	702	-0-	-558	-0-	48	1	493	2	N	-0-			-0-
							161	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	170 647	1 3	2854	2	N	-0-					-0-
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	183 858	1 3	2661	2	N	-0-					-0-
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	169 828	1 3	2691	2	N	-0-					-0-
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	150 729	1 3	2352	2	N	-0-					-0-
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	186 868	1 3	2763	2	N	-0-					-0-
*04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	167 773	1 3	2379	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
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	140 539	1 3	2368	2	N	-0-					-0-
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	174 814	1 3	2526	2	N	-0-					-0-
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	148 724	1 3	2349	2	N	-0-					-0-
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	124 594	1 3	1910	2	N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	162 763	1 3	2420	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2427	-0-	-183	-0-	122 567	1 3	1738	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
11	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	312 1189	1 3	5241	2	N	-0-					-0-
12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	329 1551	1 3	4801	2	N	-0-					-0-
01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	278 1366	1 3	4429	2	N	-0-					-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	266 1291	1 3	4157	2	N	-0-					-0-
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	301 1401	1 3	4462	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5823	-0-	-237	-0-	295 1355	1 3	4173	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	750	N	50	-0-	-700	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
							8	3							
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-0-			-0-
							32	3							
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	-0-			-0-
							54	3							
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-			-0-
							64	3							
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-			-0-
							70	3							
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
							34	3							

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4409	-0-	-421	-0-	204	1	3427	2	N	-0-			-0-
							778	3							
12	4991	X	4405	-0-	-586	-0-	218	1	3167	2	N	-0-			-0-
							1020	3							
01	4991	X	4389	-0-	-602	-0-	199	1	3202	2	N	-0-			-0-
							988	3							
02	4340	X	4107	-0-	-233	-0-	194	1	2989	2	N	-0-			-0-
							924	3							
03	4650	X	4436	-0-	-214	-0-	214	1	3210	2	N	-0-			-0-
							1012	3							
*04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	215	1	3029	2	N	-0-			-0-
							983	3							

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	307	2	70	3	Y	2					2
							2	9									
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	212	2	68	3	Y	-0-					2
01	310	N	240	-0-	-70	-0-	183	2	57	3	Y	-0-					2
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	151	2	47	3	Y	-0-					2
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	187	2	59	3	Y	-0-					2
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	188	2	61	3	Y	-0-					2

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	102	1	1714	2	N	-0-					-0-
							389	3									
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	103	1	1503	2	N	-0-					-0-
							485	3									
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	97	1	1546	2	N	-0-					-0-
							477	3									
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	77	1	1218	2	N	-0-					-0-
							380	3									
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	96	1	1435	2	N	-0-					-0-
							451	3									
*04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	94	1	1343	2	N	-0-					-0-
							436	3									

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
							45	3									
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
							59	3									
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
							61	3									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
							55	3									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
							58	3									
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
							56	3									

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

11	10680	X	9182	-0-	-1498	-0-	423	1	7137	2	N	-0-					-0-
							1622	3									
12	10912	X	7378	-0-	-3534	-0-	363	1	5304	2	N	-0-					-0-
							1711	3									
01	10850	X	10577	-0-	-273	-0-	482	1	7716	2	N	-0-					-0-
							2379	3									
02	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	455	1	7082	2	N	-0-					-0-
							2196	3									
03	10726	X	10668	-0-	-58	-0-	517	1	7721	2	N	-0-					-0-
							2430	3									
04	10230	X	10050	-0-	-180	-0-	508	1	7199	2	N	-0-					-0-
							2343	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. (I) GAS 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	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	59	1	976	2	N	-0-					-0-
							220	3									
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	982	2	N	-0-					-0-
							316	3									
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	71	1	1153	2	N	-0-					-0-
							355	3									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	N	-0-					-0-
							301	3									
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1009	2	N	-0-					-0-
							316	3									
*04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	69	1	986	2	N	-0-					-0-
							319	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. (I) GAS 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	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	428	1	7215	2	N	-0-					-0-
							1640	3									
12	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	453	1	6610	2	N	-0-					-0-
							2134	3									
01	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	362	1	5781	2	N	-0-					-0-
							1783	3									
02	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	353	1	5502	2	N	-0-					-0-
							1708	3									
03	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	398	1	5928	2	N	-0-					-0-
							1863	3									
04	8040	X	8006	-0-	-34	-0-	406	1	5737	2	N	-0-					-0-
							1863	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. (I) GAS 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	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
							5	3									
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
							12	3									
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
							24	3									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
							12	3									
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
							7	3									
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
							13	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. (I) GAS 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	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	127	1	2145	2	N	-0-					-0-
							486	3									
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	133	1	1942	2	N	-0-					-0-
							626	3									
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	125	1	1991	2	N	-0-					-0-
							615	3									
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	115	1	1796	2	N	-0-					-0-
							556	3									
03	2697	N	2642	-0-	-55	-0-	129	1	1912	2	N	-0-					-0-
							601	3									
04	2610	N	2589	-0-	-21	-0-	132	1	1855	2	N	-0-					-0-
							602	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
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	146 561	1 3	2471	2	N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	154 726	1 3	2249	2	N	-0-					-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	154 757	1 3	2457	2	N	-0-					-0-
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	135 654	1 3	2107	2	N	-0-					-0-
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	153 720	1 3	2284	2	N	-0-					-0-
*04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	148 690	1 3	2116	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3000	X	2573	-0-	-427	-0-	117 456	1 3	2000	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2453	-0-	-647	-0-	122 569	1 3	1762	2	N	-0-					-0-
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	157 777	1 3	2524	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	152 733	1 3	2363	2	N	-0-					-0-
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	156 732	1 3	2328	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	144 664	1 3	2042	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

11	90	N	69	-0-	-21	-0-	4 11	1 3	54	2	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4 12	1 3	40	2	N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8 24	1 3	86	2	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7 44	1 3	135	2	N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7 34	1 3	110	2	N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8 48	1 3	138	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
							11	3									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

11	6330	X	5822	-0-	-508	-0-	269	1	4525	2	N	-0-					-0-
							1028	3									
12	6448	X	5853	-0-	-595	-0-	288	1	4207	2	N	-0-					-0-
							1358	3									
01	6448	X	5620	-0-	-828	-0-	258	1	4099	2	N	-0-					-0-
							1263	3									
02	5824	X	5057	-0-	-767	-0-	236	1	3679	2	N	-0-					-0-
							1142	3									
03	6324	X	5305	-0-	-1019	-0-	257	1	3838	2	N	-0-					-0-
							1210	3									
04	5280	X	5134	-0-	-146	-0-	259	1	3678	2	N	-0-					-0-
							1197	3									

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	87	1	1457	2	N	-0-					-0-
							330	3									
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	98	1	1422	2	N	-0-					-0-
							457	3									
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	76	1	1214	2	N	-0-					-0-
							374	3									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	733	2	N	-0-					-0-
							228	3									
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	97	1	1441	2	N	-0-					-0-
							452	3									
*04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	91	1	1272	2	N	-0-					-0-
							414	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

11	9690	X	9079	-0-	-611	-0-	496	1	8583	3	Y	-0-					-0-
12	10013	X	9426	-0-	-587	-0-	512	1	8914	3	Y	-0-					-0-
01	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	549	1	9524	3	Y	-0-					-0-
02	9016	X	8782	-0-	-234	-0-	532	1	8230	3	Y	18	9	1			9
							20	9									
03	9982	X	9278	-0-	-704	-0-	526	1	8683	3	Y	63	6	1			66
							69	9									
*04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	549	1	8558	3	Y	39	39	1			66
							43	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	318	1	5348	2	N	-0-					-0-
							1214	3									
12	6851	X	6627	-0-	-224	-0-	326	1	4762	2	N	-0-					-0-
							1539	3									
01	6851	X	6705	-0-	-146	-0-	307	1	4890	2	N	-0-					-0-
							1508	3									
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	313	1	4857	2	N	-0-					-0-
							1503	3									
03	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	351	1	5235	2	N	-0-					-0-
							1646	3									
*04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	355	1	5033	2	N	-0-					-0-
							1636	3									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	89	2	21	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	82	2	27	3	Y	-0-					3
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	85	2	26	3	Y	-0-					3
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	73	2	23	3	Y	-0-					3
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	82	2	25	3	Y	-0-					3
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	80	2	26	3	Y	-0-					3

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

11	3060	X	3053	-0-	-7	-0-	2471	2	561	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	2333	2	752	3	Y	-0-					3
01	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	2360	2	727	3	Y	-0-					3
02	2856	X	2701	-0-	-155	-0-	2061	2	640	3	Y	-0-					3
03	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	2265	2	712	3	Y	-0-					3
04	2910	X	2886	-0-	-24	-0-	2178	2	708	3	Y	-0-					3

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	N	-0-					-0-
							113	3									
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
							120	3									
01	434	N	267	-0-	-167	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
							61	3									
02	392	N	187	-0-	-205	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
							44	3									
03	434	N	201	-0-	-233	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
							47	3									
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	277	2	N	-0-					-0-
							89	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	68	1	1173	2	N	-0-					-0-
							268	3									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	92	1	1360	2	N	-0-					-0-
							441	3									
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	79	1	1271	2	N	-0-					-0-
							391	3									
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	85	1	1309	2	N	-0-					-0-
							408	3									
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	94	1	1399	2	N	-0-					-0-
							440	3									
*04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	97	1	1373	2	N	-0-					-0-
							449	3									

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

11	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	512	1	8605	2	N	-0-					-0-
							1952	3									
12	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	588	1	8562	2	N	-0-					-0-
							2761	3									
01	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	489	1	7797	2	N	-0-					-0-
							2403	3									
02	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	391	1	6076	2	N	-0-					-0-
							1884	3									
03	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	475	1	7098	2	N	-0-					-0-
							2234	3									
*04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	474	1	6693	2	N	-0-					-0-
							2174	3									

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							10	3									
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
							19	3									
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
							10	3									
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							3	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	660	N	617	-0-	-43	-0-	29	1	479	2	N	-0-					120
							109	3									
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	34	1	500	2	N	147	193	1			74
							160	3	162	9							
01	806	N	664	-0-	-142	-0-	29	1	484	2	N	-0-					74
							151	3									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	76	1	1207	2	N	88					162
							376	3	97	9							
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	97	1	1447	2	N	11					173
							456	3	12	9							
*04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	77	1	1107	2	N	-0-					173
							361	3									

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
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	187	1	3154	2	N	-0-					-0-
							719	3									
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	203	1	2961	2	N	-0-					-0-
							955	3									
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	187	1	2978	2	N	-0-					-0-
							916	3									
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	161	1	2484	2	N	-0-					-0-
							768	3									
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	225	1	3326	2	N	-0-					-0-
							1044	3									
*04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	248	1	3484	2	N	-0-					-0-
							1130	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
11	14850	X	14850	-0-	-0-	-0-	686	1	11543	2	N	-0-					1
							2621	3									
12	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	709	1	10328	2	N	-0-					1
							3331	3									
01	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	637	1	10163	2	N	-0-					1
							3133	3									
02	11200	X	10497	-0-	-703	-0-	492	1	7637	2	N	-0-					1
							2368	3									
03	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	643	1	9588	2	N	-0-					1
							3014	3									
*04	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	627	1	8862	2	N	-0-					1
							2882	3									

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	108	1	1807	2	N	-0-					-0-
							408	3									
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	101	1	1450	2	N	-0-					-0-
							465	3									
01	2201	N	2148	-0-	-53	-0-	99	1	1567	2	N	-0-					-0-
							482	3									
02	1988	N	1623	-0-	-365	-0-	75	1	1180	2	N	-0-					-0-
							368	3									
03	2015	N	1925	-0-	-90	-0-	93	1	1393	2	N	-0-					-0-
							439	3									
*04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	114	1	1604	2	N	-0-					-0-
							521	3									

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	80	1	1327	2	N	-0-					-0-
							301	3									
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	84	1	1211	2	N	-0-					-0-
							389	3									
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	62	1	987	2	N	-0-					-0-
							304	3									
02	1596	N	1214	-0-	-382	-0-	58	1	883	2	N	-0-					-0-
							273	3									
03	1674	N	1423	-0-	-251	-0-	69	1	1030	2	N	-0-					-0-
							324	3									
*04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	70	1	989	2	N	-0-					-0-
							322	3									

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	659	-0-	-121	-0-	31	1	512	2	N	-0-					-0-
							116	3									
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	N	-0-					-0-
							163	3									
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	962	2	N	-0-					-0-
							297	3									
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	47	1	731	2	N	-0-					-0-
							226	3									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	41	1	597	2	N	-0-					-0-
							188	3									
04	1050	N	982	-0-	-68	-0-	48	1	704	2	N	-0-					-0-
							230	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
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	79 298	1 3	1315	2	N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	86 411	1 3	1265	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	81 395	1 3	1287	2	N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	73 355	1 3	1146	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	83 382	1 3	1217	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	86 393	1 3	1209	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	19	17	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

11	390	N	222	-0-	-168	-0-	10 39	1 3	173	2	N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9 51	1 3	152	2	N	-0-					-0-
01	248	N	126	-0-	-122	-0-	6 27	1 3	93	2	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8 53	1 3	161	2	N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	8 48	1 3	149	2	N	-0-					-0-
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27 130	1 3	390	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14 40	1 3	174	2	N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7 24	1 3	72	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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5 17	1 3	51	2	N	-0-					-0-
*04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5 17	1 3	50	2	N	-0-					-0-

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
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1244	2	N	-0-					-0-
							284	3									
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	80	1	1153	2	N	-0-					-0-
							370	3									
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	54	1	870	2	N	-0-					-0-
							269	3									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	N	-0-					-0-
							111	3									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	N	-0-					-0-
							115	3									
*04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	N	-0-					-0-
							110	3									

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5940	X	5670	-0-	-270	-0-	261	1	4408	2	N	-0-					-0-
							1001	3									
12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	287	1	4176	2	N	-0-					-0-
							1346	3									
01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	276	1	4413	2	N	-0-					-0-
							1361	3									
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	248	1	3883	2	N	-0-					-0-
							1204	3									
03	5859	X	5625	-0-	-234	-0-	273	1	4070	2	N	-0-					-0-
							1282	3									
04	5520	X	5390	-0-	-130	-0-	273	1	3863	2	N	-0-					-0-
							1254	3									

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

11	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	103	1	1727	2	N	-0-					-0-
							392	3									
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	110	1	1605	2	N	-0-					-0-
							517	3									
01	2294	N	2233	-0-	-61	-0-	103	1	1629	2	N	-0-					-0-
							501	3									
02	2072	N	1970	-0-	-102	-0-	93	1	1434	2	N	-0-					-0-
							443	3									
03	2232	N	1632	-0-	-600	-0-	79	1	1180	2	N	-0-					-0-
							373	3									
04	2160	N	1565	-0-	-595	-0-	79	1	1123	2	N	-0-					-0-
							363	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	355	1	6150	3	Y	-0-					-0-
12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	363	1	6330	3	Y	-0-					-0-
01	6634	X	6482	-0-	-152	-0-	354	1	6128	3	Y	-0-					-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	382	1	5900	3	Y	-0-					-0-
03	6634	X	6472	-0-	-162	-0-	370	1	6102	3	Y	-0-					-0-
*04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	393	1	6127	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
11	11940	X	11215	-0-	-725	-0-	517	1	8717	2	N	-0-					-0-
							1981	3									
12	12338	X	11206	-0-	-1132	-0-	552	1	8054	2	N	-0-					-0-
							2600	3									
01	12338	X	10896	-0-	-1442	-0-	497	1	7948	2	N	-0-					-0-
							2451	3									
02	11032	X	10297	-0-	-735	-0-	482	1	7493	2	N	-0-					-0-
							2322	3									
03	11594	X	10860	-0-	-734	-0-	528	1	7860	2	N	-0-					-0-
							2472	3									
*04	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	495	1	7015	2	N	-0-					-0-
							2280	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
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	139	1	2349	2	N	-0-					-0-
							533	3									
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	148	1	2162	2	N	-0-					-0-
							698	3									
01	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	138	1	2207	2	N	-0-					-0-
							681	3									
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	123	1	1907	2	N	-0-					-0-
							589	3									
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	188	1	2788	2	N	-0-					-0-
							875	3									
*04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	203	1	2865	2	N	-0-					-0-
							933	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
11	14130	X	13777	-0-	-353	-0-	636	1	10710	2	N	-0-					-0-
							2431	3									
12	14601	X	13841	-0-	-760	-0-	682	1	9951	2	N	-0-					-0-
							3208	3									
01	14601	X	14297	-0-	-304	-0-	652	1	10428	2	N	-0-					-0-
							3217	3									
02	13188	X	12665	-0-	-523	-0-	592	1	9217	2	N	-0-					-0-
							2856	3									
03	14260	X	13498	-0-	-762	-0-	656	1	9770	2	N	-0-					-0-
							3072	3									
*04	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	646	1	9163	2	N	-0-					-0-
							2983	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	429	1	7225	2	N	-0-					-0-
							1642	3									
12	8959	X	8113	-0-	-846	-0-	399	1	5831	2	N	-0-					-0-
							1883	3									
01	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	408	1	6481	2	N	-0-					-0-
							1997	3									
02	8092	X	7503	-0-	-589	-0-	352	1	5460	2	N	-0-					-0-
							1691	3									
03	8959	X	8264	-0-	-695	-0-	401	1	5982	2	N	-0-					-0-
							1881	3									
04	9300	X	8858	-0-	-442	-0-	448	1	6346	2	N	-0-					-0-
							2064	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

11	97	X	97	-0-	-0-	-0-	79	2	18	3	Y	-0-					-0-
12	82	X	82	-0-	-0-	-0-	62	2	20	3	Y	-0-					-0-
01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	72	2	22	3	Y	-0-					-0-
02	84	X	81	-0-	-3	-0-	62	2	19	3	Y	-0-					-0-
03	93	X	79	-0-	-14	-0-	60	2	19	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	68	2	22	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	532	2	121	3	Y	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	491	2	158	3	Y	-0-					-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	487	2	150	3	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	442	2	136	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	377	-0-	-212	-0-	287	2	90	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	298	-0-	-302	-0-	225	2	73	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	129	1	2173	2	N	-0-					-0-
							493	3									
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	153	1	2228	2	N	-0-					-0-
							720	3									
01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	127	1	2015	2	N	-0-					-0-
							621	3									
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	108	1	1677	2	N	-0-					-0-
							521	3									
03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	110	1	1645	2	N	-0-					-0-
							518	3									
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	119	1	1678	2	N	-0-					-0-
							547	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	91	1	1535	2	N	-0-					-0-
							350	3									
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	84	1	1219	2	N	-0-					-0-
							393	3									
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	88	1	1405	2	N	-0-					-0-
							433	3									
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	85	1	1296	2	N	-0-					-0-
							400	3									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	91	1	1376	2	N	-0-					-0-
							433	3									
04	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	82	1	1157	2	N	-0-					-0-
							376	3									

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

11	1800	N	1644	-0-	-156	-0-	76	1	1278	2	N	-0-					-0-
							290	3									
12	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	80	1	1175	2	N	-0-					-0-
							378	3									
01	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	74	1	1189	2	N	-0-					-0-
							368	3									
02	1540	N	1453	-0-	-87	-0-	68	1	1058	2	N	-0-					-0-
							327	3									
03	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	77	1	1146	2	N	-0-					-0-
							360	3									
04	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	77	1	1095	2	N	-0-					-0-
							355	3									

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2520	X	2457	-0-	-63	-0-	113	1	1910	2	N	-0-					-0-
							434	3									
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	145	1	2119	2	N	-0-					-0-
							685	3									
01	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	136	1	2161	2	N	-0-					-0-
							665	3									
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	116	1	1833	2	N	-0-					-0-
							568	3									
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	130	1	1929	2	N	-0-					-0-
							606	3									
*04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	132	1	1864	2	N	-0-					-0-
							606	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
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	77	1	1297	2	N	-0-					-0-
							295	3									
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	74	1	1080	2	N	-0-					-0-
							347	3									
01	1767	N	1599	-0-	-168	-0-	73	1	1164	2	N	-0-					-0-
							362	3									
02	1568	N	1297	-0-	-271	-0-	59	1	944	2	N	-0-					-0-
							294	3									
03	1488	N	1353	-0-	-135	-0-	66	1	979	2	N	-0-					-0-
							308	3									
04	1560	N	1343	-0-	-217	-0-	68	1	963	2	N	-0-					-0-
							312	3									

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	108	1	1817	2	N	-0-					-0-
							413	3									
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	101	1	1470	2	N	-0-					-0-
							476	3									
01	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	101	1	1605	2	N	-0-					-0-
							493	3									
02	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	95	1	1490	2	N	-0-					-0-
							462	3									
03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	96	1	1431	2	N	-0-					-0-
							450	3									
*04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	114	1	1611	2	N	-0-					-0-
							523	3									

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	43	1	725	2	N	-0-					-0-
							164	3									
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	47	1	665	2	N	-0-					-0-
							214	3									
01	3100	N	4772	-0-	1672	1672	218	1	3482	2	N	-0-					-0-
							1072	3									
02	2800	N	7039	-0-	4239	5911	330	1	5122	2	N	-0-					-0-
							1587	3									
03	3100	N	5626	-0-	2526	8437	273	1	4070	2	N	-0-					-0-
							1283	3									
*04	13191	X	4754	-0-	-8437	-0-	241	1	3406	2	N	-0-					-0-
							1107	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	567	2	N	-0-			-0-
							128	3							
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	N	-0-			-0-
							99	3							
01	465	N	387	-0-	-78	-0-	18	1	283	2	N	-0-			-0-
							86	3							
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	580	2	N	-0-			-0-
							180	3							
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	-0-			-0-
							144	3							
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-			-0-
							115	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	N	-0-			-0-
							156	3							
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	598	2	N	-0-			-0-
							192	3							
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	N	-0-			-0-
							210	3							
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	39	1	588	2	N	-0-			-0-
							180	3							
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	40	1	594	2	N	-0-			-0-
							185	3							
04	900	N	799	-0-	-101	-0-	39	1	572	2	N	-0-			-0-
							188	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2883	-0-	-1137	-0-	134	1	2240	2	N	-0-			-0-
							509	3							
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	197	1	2883	2	N	-0-			-0-
							930	3							
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	182	1	2897	2	N	-0-			-0-
							892	3							
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	173	1	2680	2	N	-0-			-0-
							830	3							
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	196	1	2926	2	N	-0-			-0-
							920	3							
*04	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	198	1	2805	2	N	-0-			-0-
							911	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	300	N	13	-0-	-287	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
							4	3							
01	310	N	3	-0-	-307	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
							8	3							
03	15	N	13	-0-	-2	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
							1	3							
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
							1	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
11	1500	N	1403	-0-	-97	-0-	65	1	1090	2	N	-0-					-0-
							248	3									
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	77	1	1119	2	N	-0-					-0-
							361	3									
01	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	67	1	1066	2	N	-0-					-0-
							327	3									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	N	-0-					-0-
							301	3									
03	1550	N	1136	-0-	-414	-0-	55	1	823	2	N	-0-					-0-
							258	3									
04	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	65	1	925	2	N	-0-					-0-
							301	3									

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	4320	X	3572	-0-	-748	-0-	165	1	2775	2	N	-0-					-0-
							632	3									
12	4464	X	3509	-0-	-955	-0-	174	1	2522	2	N	-0-					-0-
							813	3									
01	4154	X	4125	-0-	-29	-0-	187	1	3009	2	N	-0-					-0-
							929	3									
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	182	1	2839	2	N	-0-					-0-
							882	3									
03	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	211	1	3133	2	N	-0-					-0-
							984	3									
*04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	206	1	2923	2	N	-0-					-0-
							948	3									

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
							50	3									
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
							7	3									
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
							9	3									
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
							8	3									
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
							10	3									
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
							49	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
11	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	235	1	3948	2	N	-0-			-0-
							897	3							
12	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	267	1	3893	2	N	-0-			-0-
							1255	3							
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	250	1	4002	2	N	-0-			-0-
							1235	3							
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	227	1	3521	2	N	-0-			-0-
							1090	3							
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	252	1	3726	2	N	-0-			-0-
							1170	3							
*04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	249	1	3519	2	N	-0-			-0-
							1144	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
11	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	137	1	2304	2	N	-0-			-0-
							523	3							
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	165	1	2386	2	N	-0-			-0-
							768	3							
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	153	1	2445	2	N	-0-			-0-
							755	3							
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	139	1	2142	2	N	-0-			-0-
							664	3							
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	153	1	2288	2	N	-0-			-0-
							720	3							
*04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	155	1	2197	2	N	-0-			-0-
							714	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	60	1	1003	2	N	-0-			-0-
							227	3							
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1	847	2	N	-0-			-0-
							274	3							
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	60	1	967	2	N	-0-			-0-
							297	3							
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	844	2	N	-0-			-0-
							260	3							
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	791	2	N	-0-			-0-
							248	3							
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	59	1	829	2	N	-0-			-0-
							271	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	48	1	806	2	N	-0-					-0-
							181	3									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	670	2	N	-0-					-0-
							217	3									
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	N	-0-					-0-
							164	3									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	700	2	N	-0-					-0-
							216	3									
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	73	1	1110	2	N	-0-					-0-
							350	3									
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	49	1	693	2	N	-0-					-0-
							225	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
11	4950	X	4920	-0-	-30	-0-	227	1	3824	2	N	-0-					-0-
							869	3									
12	5115	X	4935	-0-	-180	-0-	242	1	3547	2	N	-0-					-0-
							1146	3									
01	5115	X	4975	-0-	-140	-0-	226	1	3629	2	N	-0-					-0-
							1120	3									
02	4620	X	4096	-0-	-524	-0-	193	1	2981	2	N	-0-					-0-
							922	3									
03	5115	X	4756	-0-	-359	-0-	232	1	3441	2	N	-0-					-0-
							1083	3									
*04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	228	1	3213	2	N	-0-					-0-
							1044	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
11	720	N	539	-0-	-181	-0-	25	1	419	2	N	-0-					-0-
							95	3									
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	N	-0-					-0-
							120	3									
01	651	N	573	-0-	-78	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-
							130	3									
02	504	N	394	-0-	-110	-0-	19	1	286	2	N	-0-					-0-
							89	3									
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
							95	3									
04	540	N	460	-0-	-80	-0-	23	1	330	2	N	-0-					-0-
							107	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
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	30	1	484	2	N	-0-					-0-
							109	3									
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	634	2	N	-0-					-0-
							205	3									
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	N	-0-					-0-
							199	3									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	560	2	N	-0-					-0-
							175	3									
03	868	N	531	-0-	-337	-0-	26	1	384	2	N	-0-					-0-
							121	3									
04	870	N	483	-0-	-387	-0-	24	1	347	2	N	-0-					-0-
							112	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	1750	2	397	3	Y	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1521	2	490	3	Y	-0-					-0-
01	2046	N	1952	-0-	-94	-0-	1492	2	460	3	Y	-0-					-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1524	2	472	3	Y	-0-					-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1538	2	484	3	Y	-0-					-0-
*04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1459	2	475	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22830	X	11100	-0-	-11730	-0-	513	1	8628	2	N	-0-					-0-
							1959	3									
12	23591	X	10261	-0-	-13330	-0-	507	1	7376	2	N	-0-					-0-
							2378	3									
01	17887	X	9543	-0-	-8344	-0-	435	1	6960	2	N	-0-					-0-
							2148	3									
02	13468	X	7920	-0-	-5548	-0-	370	1	5763	2	N	-0-					-0-
							1787	3									
03	12958	X	7749	-0-	-5209	-0-	376	1	5609	2	N	-0-					-0-
							1764	3									
04	9090	X	7241	-0-	-1849	-0-	367	1	5189	2	N	-0-					-0-
							1685	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
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	95 367	1 3	1610	2	N	-0-					-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	113 534	1 3	1655	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	93 461	1 3	1492	2	N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	86 426	1 3	1366	2	N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	98 462	1 3	1464	2	N	-0-					-0-
*04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	103 469	1 3	1447	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	49 189	1 3	826	2	N	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43 205	1 3	630	2	N	-0-					-0-
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	67 322	1 3	1048	2	N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	60 292	1 3	937	2	N	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62 291	1 3	926	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1033	-0-	-347	-0-	51 242	1 3	740	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	69 268	1 3	1177	2	N	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	59 280	1 3	861	2	N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	44 227	1 3	726	2	N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	73 345	1 3	1118	2	N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	81 378	1 3	1205	2	N	-0-					-0-
*04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	60 272	1 3	840	2	N	-0-					-0-

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
11	4350	X	4316	-0-	-34	-0-	199	1	3355	2	N	-0-					-0-
							762	3									
12	4495	X	4391	-0-	-104	-0-	217	1	3156	2	N	-0-					-0-
							1018	3									
01	4464	X	4451	-0-	-13	-0-	202	1	3247	2	N	-0-					-0-
							1002	3									
02	4032	X	4005	-0-	-27	-0-	187	1	2915	2	N	-0-					-0-
							903	3									
03	4464	X	4270	-0-	-194	-0-	208	1	3091	2	N	-0-					-0-
							971	3									
04	4320	X	4169	-0-	-151	-0-	210	1	2988	2	N	-0-					-0-
							971	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
11	2880	X	2649	-0-	-231	-0-	122	1	2060	2	N	-0-					-0-
							467	3									
12	2976	X	2769	-0-	-207	-0-	136	1	1989	2	N	-0-					-0-
							644	3									
01	2976	X	2622	-0-	-354	-0-	119	1	1912	2	N	-0-					-0-
							591	3									
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	115	1	1793	2	N	-0-					-0-
							556	3									
03	2759	X	2376	-0-	-383	-0-	115	1	1720	2	N	-0-					-0-
							541	3									
04	2550	N	2331	-0-	-219	-0-	118	1	1670	2	N	-0-					-0-
							543	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
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	143	1	2407	2	N	-0-					-0-
							546	3									
12	2976	X	124	-0-	-2852	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
							29	3									
01	2976	X	102	-0-	-2874	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	2688	X	20	-0-	-2668	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
							6	3									
03	2976	X	19	-0-	-2957	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	2880	X	17	-0-	-2863	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							5	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	240	N	127	-0-	-113	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	N	-0-					-0-
							52	3									
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	556	2	N	-0-					-0-
							171	3									
02	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	2	N	-0-					-0-
							430	3									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	97	1	1452	2	N	-0-					-0-
							457	3									
*04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	93	1	1334	2	N	-0-					-0-
							433	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							16	3									
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
							22	3									
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
							21	3									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
							23	3									
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
							24	3									

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	67	1	1159	2	N	-0-					-0-
							265	3									
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	67	1	1011	2	N	-0-					-0-
							328	3									
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	N	-0-					-0-
							310	3									
02	1288	N	1215	-0-	-73	-0-	58	1	882	2	N	-0-					-0-
							275	3									
03	1395	N	1348	-0-	-47	-0-	66	1	977	2	N	-0-					-0-
							305	3									
04	1350	N	1337	-0-	-13	-0-	67	1	958	2	N	-0-					-0-
							312	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	73	1	1241	2	N	-0-					-0-
							283	3									
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	81	1	1188	2	N	-0-					-0-
							384	3									
01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	72	1	1173	2	N	-0-					-0-
							363	3									
02	1484	N	1417	-0-	-67	-0-	67	1	1031	2	N	-0-					-0-
							319	3									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	108	1	1609	2	N	-0-					-0-
							507	3									
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	84	1	1188	2	N	-0-					-0-
							385	3									

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	N	-0-					-0-
							91	3									
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-
							91	3									
01	465	N	355	-0-	-110	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
							78	3									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-					-0-
							111	3									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	N	-0-					-0-
							102	3									
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	N	-0-					-0-
							109	3									

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

11	360	N	294	-0-	-66	-0-	11	1	229	2	N	-0-					-0-
							54	3									
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	-0-					-0-
							74	3									
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-					-0-
							72	3									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-
							65	3									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
							71	3									
*04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-					-0-
							97	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
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	126	1	2184	3	Y	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	126	1	2197	3	Y	-0-					-0-
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	130	1	2246	3	Y	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	127	1	1957	3	Y	17	8	1			9
							19	9									
03	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	114	1	1884	3	Y	63	6	1			66
							69	9									
04	2130	N	1385	-0-	-745	-0-	81	1	1261	3	Y	39	39	1			66
							43	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
11	3300	X	3113	-0-	-187	-0-	144	1	2419	2	N	-0-					-0-
							550	3									
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	176	1	2584	2	N	-0-					-0-
							836	3									
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	155	1	2488	2	N	-0-					-0-
							769	3									
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	146	1	2269	2	N	-0-					-0-
							705	3									
03	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	162	1	2431	2	N	-0-					-0-
							767	3									
04	3150	X	3120	-0-	-30	-0-	159	1	2235	2	N	-0-					-0-
							726	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5070	X	5006	-0-	-64	-0-	230	1	3893	2	N	-0-					-0-
							883	3									
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	245	1	3577	2	N	-0-					-0-
							1154	3									
01	5239	X	4656	-0-	-583	-0-	211	1	3397	2	N	-0-					-0-
							1048	3									
02	4732	X	3942	-0-	-790	-0-	183	1	2869	2	N	-0-					-0-
							890	3									
03	5239	X	4901	-0-	-338	-0-	238	1	3547	2	N	-0-					-0-
							1116	3									
*04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	190	1	2696	2	N	-0-					-0-
							877	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	334	3	Y	-0-			-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	43	1	352	3	Y	-0-			-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	41	1	357	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	28	1	309	3	Y	-0-			-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	32	1	349	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	32	1	334	3	Y	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	99	1	1676	2	N	-0-			1
							383	3							
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	110	1	1607	2	N	-0-			1
							518	3							
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	103	1	1631	2	N	-0-			1
							502	3							
02	2016	N	1972	-0-	-44	-0-	93	1	1436	2	N	-0-			1
							443	3							
03	2232	N	2132	-0-	-100	-0-	104	1	1545	2	N	-0-			1
							483	3							
04	2160	N	2040	-0-	-120	-0-	104	1	1463	2	N	-0-			1
							473	3							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	192	1	3331	3	Y	-0-			-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	195	1	3395	3	Y	-0-			-0-
01	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	199	1	3448	3	Y	-0-			-0-
02	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	200	1	3088	3	Y	-0-			-0-
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	210	1	3470	3	Y	-0-			-0-
*04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	208	1	3248	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	N	-0-			-0-
							107	3							
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	N	-0-			-0-
							146	3							
01	620	N	607	-0-	-13	-0-	27	1	442	2	N	-0-			-0-
							138	3							
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	N	-0-			-0-
							134	3							
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	462	2	N	-0-			-0-
							146	3							
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	N	-0-			-0-
							142	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
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	88	1	1493	2	N	-0-					-0-
							339	3									
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	86	1	1253	2	N	-0-					-0-
							404	3									
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	81	1	1291	2	N	-0-					-0-
							399	3									
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	79	1	1238	2	N	-0-					-0-
							383	3									
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	89	1	1323	2	N	-0-					-0-
							416	3									
04	1140	N	748	-0-	-392	-0-	37	1	537	2	N	-0-					-0-
							174	3									

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	648	-0-	-132	-0-	30	1	502	2	N	-0-					-0-
							116	3									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	681	2	N	-0-					-0-
							219	3									
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	N	-0-					-0-
							231	3									
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	566	2	N	-0-					-0-
							175	3									
03	806	N	686	-0-	-120	-0-	32	1	496	2	N	-0-					-0-
							158	3									
*04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	47	1	646	2	N	-0-					-0-
							208	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	224	2	52	3	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	176	2	57	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	176	2	54	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	170	2	52	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	181	2	57	3	Y	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	171	2	56	3	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	4950	2	1125	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
12	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	4684	2	1511	3	Y	-0-					2
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	4731	2	1459	3	Y	-0-					2
02	5572	X	5351	-0-	-221	-0-	4085	2	1266	3	Y	-0-					2
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	4722	2	1486	3	Y	-0-					2
*04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	4717	2	1533	3	Y	-0-					2

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
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	N	-0-					-0-
							93	3									
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	71	1	1054	2	N	-0-					-0-
							339	3									
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	N	-0-					-0-
							128	3									
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	N	-0-					-0-
							114	3									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	70	1	1059	2	N	-0-					-0-
							334	3									
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	22	1	313	2	N	-0-					-0-
							103	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

11	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	904	2	205	3	Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	824	2	265	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	812	2	250	3	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	809	2	251	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	684	-0-	-401	-0-	521	2	163	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	443	-0-	-577	-0-	334	2	109	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

11	480	N	116	-0-	-364	-0-	96	2	20	9	Y	18	17	1			3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	496	N	47	-0-	-449	-0-	47	2			Y	-0-					3
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					3
							29	3									
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	74	1	1251	2	N	-0-					-0-
							284	3									
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	67	1	993	2	N	-0-					-0-
							322	3									
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	60	1	966	2	N	-0-					-0-
							297	3									
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1	797	2	N	-0-					-0-
							248	3									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	791	2	N	-0-					-0-
							248	3									
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	659	2	N	-0-					-0-
							212	3									

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

11	T. A.		3103	-0-	3103	6418	143	1	2412	2	N	-0-					-0-
							548	3									
12	T. A.		3226	-0-	3226	9644	160	1	2319	2	N	-0-					-0-
							747	3									
01	T. A.		3169	-0-	3169	12813	144	1	2311	2	N	-0-					-0-
							714	3									
02	15668	X	2855	-0-	-12813	-0-	133	1	2078	2	N	-0-					-0-
							644	3									
03	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	139	1	2077	2	N	-0-					-0-
							654	3									
04	3120	X	2749	-0-	-371	-0-	140	1	1969	2	N	-0-					-0-
							640	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	N	-0-					-0-
							134	3									
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	N	-0-					-0-
							112	3									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	N	-0-					-0-
							110	3									
02	588	N	458	-0-	-130	-0-	22	1	331	2	N	-0-					-0-
							105	3									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	N	-0-					-0-
							114	3									
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	N	-0-					-0-
							119	3									

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2190	N	2001	-0-	-189	-0-	91	1	1531	2	N	27					27
							349	3	30	9							
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	80	1	1146	2	N	-0-					27
							368	3									
01	2325	N	1418	-0-	-907	-0-	65	1	1035	2	N	-0-					27
							318	3									
02	1848	N	1437	-0-	-411	-0-	68	1	1045	2	N	-0-					27
							324	3									
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	78	1	1162	2	N	-0-					27
							365	3									
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	79	1	1127	2	N	-0-					27
							368	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

11	1980	N	42	-0-	-1938	-0-	17	2	4	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	1364	N	12	-0-	-1352	-0-	9	2	3	3	Y	-0-					4
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	588	2	183	3	Y	-0-					4
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	775	2	244	3	Y	-0-					4
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	748	2	243	3	Y	-0-					4

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

11	720	N	508	-0-	-212	-0-	23	1	397	2	N	-0-					-0-
							88	3									
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	289	2	N	-0-					-0-
							95	3									
01	558	N	425	-0-	-133	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-
							97	3									
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
							99	3									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	N	-0-					-0-
							101	3									
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
							112	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	152	1	2928	3	Y	-0-			-0-
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	167	1	3152	3	Y	-0-			-0-
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	156	1	2960	3	Y	-0-			-0-
02	2884	X	2573	-0-	-311	-0-	118	1	2455	3	Y	-0-			-0-
03	3317	X	2726	-0-	-591	-0-	112	1	2614	3	Y	-0-			-0-
04	2730	X	2584	-0-	-146	-0-	128	1	2456	3	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	26	1	451	3	Y	-0-			-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	Y	-0-			-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	3	Y	-0-			-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	-0-			-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	3	Y	-0-			-0-
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	113	1	2188	3	Y	-0-			-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	119	1	2240	3	Y	-0-			-0-
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	117	1	2226	3	Y	-0-			-0-
02	2156	N	2023	-0-	-133	-0-	93	1	1930	3	Y	-0-			-0-
03	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	87	1	2033	3	Y	-0-			-0-
04	2280	N	2139	-0-	-141	-0-	106	1	2033	3	Y	-0-			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
							26	3							
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-			-0-
							12	3							
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
							7	3									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
							17	3									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1111	-0-	-569	-0-	52	1	863	2	N	-0-					6
							196	3									
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	66	1	960	2	N	-0-					6
							311	3									
01	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	67	1	1077	2	N	-0-					6
							332	3									
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	794	2	N	-0-					6
							247	3									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	75	1	1133	2	N	-0-					6
							357	3									
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	72	1	1019	2	N	-0-					6
							331	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	130	1	2521	3	Y	-0-					-0-
12	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	128	1	2413	3	Y	-0-					-0-
01	2573	N	2037	-0-	-536	-0-	102	1	1935	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2348	-0-	-116	-0-	108	1	2240	3	Y	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	109	1	2547	3	Y	-0-					-0-
*04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	102	1	1957	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	301	1	5821	3	Y	17	14	1			14
							19	9									
12	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	301	1	5694	3	Y	43	33	1			24
							47	9									
01	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	330	1	6262	3	Y	47	46	1			25
							52	9									
02	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	252	1	5222	3	Y	30	34	1			21
							33	9									
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	243	1	5664	3	Y	32	37	1			16
							35	9									
04	6420	X	5948	-0-	-472	-0-	293	1	5607	3	Y	44	47	1			13
							48	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		6457	-0-	6457	12626	299 1137	1 3	5021	2	N	-0-					1
12	T. A.		6658	-0-	6658	19284	328 1544	1 3	4786	2	N	-0-					1
01	T. A.		7215	-0-	7215	26499	330 1622	1 3	5263	2	N	-0-					1
02	33172	X	6673	-0-	-26499	-0-	313 1503	1 3	4857	2	N	-0-					1
03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	337 1579	1 3	5016	2	N	-0-					1
*04	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	331 1518	1 3	4673	2	N	-0-					1

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	59	1	854	3	Y	-0-					3
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	63	1	867	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	54	1	854	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	65	1	773	3	Y	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	64	1	878	3	Y	-0-					-0-
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	57	1	834	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	X	7811	-0-	-49	-0-	362 1379	1 3	6070	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	8000	-0-	-122	-0-	395 1854	1 3	5751	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	7728	-0-	-239	-0-	353 1738	1 3	5637	2	N	-0-					-0-
02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	368 1781	1 3	5738	2	N	-0-					-0-
03	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	409 1914	1 3	6085	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	7766	-0-	-34	-0-	393 1810	1 3	5563	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	322	1	2711	3	Y	14					68
							15	9									
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	352	1	3079	3	Y	-0-					68
01	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	304	1	2711	3	Y	23					91
							25	9									
02	2856	X	2737	-0-	-119	-0-	140	1	2590	3	Y	6					97
							7	9									
03	3441	X	2834	-0-	-607	-0-	144	1	2686	3	Y	4	88	1			13
							4	9									
04	3330	X	3005	-0-	-325	-0-	235	1	2770	3	Y	-0-					13

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
11	6780	X	6190	-0-	-590	-0-	285	1	4812	2	N	-0-					-0-
							1093	3									
12	6944	X	6646	-0-	-298	-0-	327	1	4777	2	N	-0-					-0-
							1542	3									
01	6665	X	6043	-0-	-622	-0-	276	1	4409	2	N	-0-					-0-
							1358	3									
02	6020	X	5631	-0-	-389	-0-	263	1	4097	2	N	-0-					-0-
							1271	3									
03	6665	X	6087	-0-	-578	-0-	295	1	4406	2	N	-0-					-0-
							1386	3									
04	6420	X	6408	-0-	-12	-0-	324	1	4590	2	N	-0-					-0-
							1494	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
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	196	1	3519	3	Y	-0-					-0-
12	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	199	1	3057	3	Y	-0-					-0-
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	165	1	2724	3	Y	5					5
							6	9									
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	157	1	3068	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	155	1	3418	3	Y	25					28
							28	9									
04	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	193	1	3228	3	Y	-0-					28

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
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	67	1	826	3	Y	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	69	1	774	3	Y	-0-					-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	59	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	67	1	797	3	Y	-0-					-0-
*04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	83	1	731	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	27	2	9	3	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	17	2	5	3	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	8	2	2	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	156	1	2693	3	Y	-0-					-0-
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	155	1	2693	3	Y	-0-					-0-
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	155	1	2689	3	Y	-0-					-0-
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	156	1	2413	3	Y	17	8	1			9
						19	9									
03	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	155	1	2552	3	Y	63	5	1			67
						69	9									
04	2580 X	2406	-0-	-174	-0-	143	1	2221	3	Y	38	38	1			67
						42	9									

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-					-0-
						29	3									
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
						43	3									
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
						35	3									
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
						41	3									
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
						41	3									
*04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
						50	3									

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	N	-0-					1
						126	3									
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	547	2	N	-0-					1
						178	3									
01	620 N	428	-0-	-192	-0-	19	1	312	2	N	-0-					1
						97	3									
02	560 N	442	-0-	-118	-0-	20	1	323	2	N	-0-					1
						99	3									
03	620 N	523	-0-	-97	-0-	25	1	379	2	N	-0-					1
						119	3									
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	415	2	N	-0-					1
						136	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15655	X	8397	-0-	-7258	-0-	396	1	6075	2	N	7					15
							1918	3	8	9							
*11	15150	X	7662	-0-	-7488	-0-	354	1	5955	2	N	-0-					15
							1353	3									
*12	11005	X	7531	-0-	-3474	-0-	373	1	5413	2	N	-0-					15
							1745	3									
*01	9579	X	6887	-0-	-2692	-0-	349	1	4934	2	N	-0-					15
							1604	3									
*02	7980	X	6192	-0-	-1788	-0-	289	1	4507	2	N	-0-					15
							1396	3									
*03	8401	X	6259	-0-	-2142	-0-	304	1	4530	2	N	-0-	8	1			7
							1425	3									
04	6990	X	6902	-0-	-88	-0-	349	1	4934	2	N	14					21
							1604	3	15	9							

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	87	1	1451	2	N	-0-					-0-
							329	3									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	87	1	1272	2	N	-0-					-0-
							411	3									
01	1705	N	1452	-0-	-253	-0-	68	1	1058	2	N	-0-					-0-
							326	3									
02	1540	N	1276	-0-	-264	-0-	59	1	929	2	N	-0-					-0-
							288	3									
03	1705	N	1332	-0-	-373	-0-	65	1	963	2	N	-0-					-0-
							304	3									
04	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	63	1	888	2	N	-0-					-0-
							287	3									

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	811	2	N	-0-					-0-
							183	3									
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	49	1	723	2	N	-0-					-0-
							232	3									
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	43	1	719	2	N	-0-					-0-
							225	3									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	47	1	719	2	N	-0-					-0-
							222	3									
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	48	1	724	2	N	-0-					-0-
							230	3									
*04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	49	1	692	2	N	-0-					-0-
							225	3									

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	14B2 EXT		120	-0-	120	120	7	1	87	2	N	-0-					-0-
							26	3									
03	14B2 EXT		58	-0-	58	178	4	1	41	2	N	-0-					-0-
							13	3									
04	14B2 EXT		1	-0-	1	179	1	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	84	1	1423	2	N	-0-					-0-
							323	3									
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	494	2	N	-0-					-0-
							160	3									
01	868	N	491	-0-	-377	-0-	23	1	358	2	N	-0-					-0-
							110	3									
02	784	N	251	-0-	-533	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
							58	3									
03	682	N	543	-0-	-139	-0-	27	1	393	2	N	-0-					-0-
							123	3									
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	35	1	479	2	N	-0-					-0-
							153	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	228	-0-	-102	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
							41	3									
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	N	-0-					-0-
							121	3									
01	620	N	301	-0-	-319	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
							68	3									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	N	-0-					-0-
							94	3									
03	527	N	381	-0-	-146	-0-	19	1	276	2	N	-0-					-0-
							86	3									
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
							64	3									

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
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	N	-0-					-0-
							43	3									
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
							51	3									
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
							51	3									
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	6	1	143	2	N	-0-					-0-
							46	3									
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
							51	3									
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
							57	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
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
							68	3									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	N	-0-					-0-
							136	3									
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-
							125	3									
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-
							70	3									
03	589	N	268	-0-	-321	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-
							62	3									
04	540	N	23	-0-	-517	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
							6	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	68	1	1170	2	N	-0-					-0-
							268	3									
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	69	1	1031	2	N	-0-					-0-
							335	3									
01	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	72	1	1148	2	N	-0-					-0-
							354	3									
02	1400	N	1365	-0-	-35	-0-	63	1	992	2	N	-0-					-0-
							310	3									
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	69	1	1040	2	N	-0-					-0-
							329	3									
04	1530	N	1361	-0-	-169	-0-	68	1	974	2	N	-0-					-0-
							319	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. (I) GAS 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	DLQ G-10		4477	-0-	4477	33617	244	1	4233	3	Y	-0-					32
12	DLQ G-10		4377	-0-	4377	37994	210	1	3657	3	Y	464	196	1			300
							510	9									
01	41420	X	3426	-0-	-37994	-0-	181	1	3127	3	Y	107	197	1			210
							118	9									
02	4508	X	2967	-0-	-1541	-0-	173	1	2676	3	Y	107	152	1			165
							118	9									
03	4681	X	2862	-0-	-1819	-0-	164	1	2698	3	Y	-0-	165	1			-0-
04	3150	X	2555	-0-	-595	-0-	154	1	2401	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	278	2	63	3	Y	1					1
							1	9									
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	262	2	85	3	Y	-0-					1
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	261	2	81	3	Y	-0-					1
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	225	2	70	3	Y	-0-					1
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	243	2	77	3	Y	-0-					1
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	219	2	71	3	Y	-0-					1

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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	595	2	N	-0-					-0-
							135	3									
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	46	1	466	2	N	-0-					-0-
							150	3									
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	28	1	276	2	N	-0-					-0-
							85	3									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	61	1	651	2	N	-0-					-0-
							202	3									
03	651	N	522	-0-	-129	-0-	38	1	368	2	N	-0-					-0-
							116	3									
*04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	N	-0-					-0-
							113	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	77	1	946	2	N	-0-					-0-
							215	3									
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	91	1	920	2	N	48	33	1			15
							297	3	53	9							
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	92	1	920	2	N	3					18
							284	3	3	9							
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	78	1	825	2	N	8					26
							256	3	9	9							
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	95	1	904	2	N	19	12	1			33
							284	3	21	9							
*04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	87	1	885	2	N	1					34
							288	3	1	9							

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	N	-0-					-0-
							95	3									
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	-0-					-0-
							153	3									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	N	-0-					-0-
							145	3									
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	N	-0-					-0-
							90	3									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	107	88	1			19
							103	3	118	9							
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	N	-0-					19
							101	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	78	1	1159	2	N	-0-					-0-
							376	3									
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	66	1	1067	2	N	-0-					-0-
							328	3									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	55	1	860	2	N	-0-					-0-
							268	3									
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	58	1	887	2	N	-0-					-0-
							280	3									
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	N	-0-					-0-
							260	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
							14	3									
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
							18	3									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-
							49	3									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	-0-					-0-
							73	3									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	N	-0-					-0-
							98	3									
*04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	306	2	N	-0-					-0-
							99	3									

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

*10	32147	X	7477	-0-	-24670	-0-	5675	2	1793	3	N	8					20
							9	9									
*11	31110	X	6421	-0-	-24689	-0-	5233	2	1188	3	N	-0-					20
*12	16213	X	6104	-0-	-10109	-0-	4615	2	1489	3	N	-0-					20
*01	10447	X	5712	-0-	-4735	-0-	4366	2	1346	3	N	-0-					20
*02	7784	X	4914	-0-	-2870	-0-	3751	2	1163	3	N	-0-					20
*03	7471	X	5412	-0-	-2059	-0-	4117	2	1295	3	N	-0-	10	1			10
*04	6060	X	5510	-0-	-550	-0-	4157	2	1351	3	N	2					12
							2	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	927	-0-	-3	-0-	42	1	722	2	N	-0-					-0-
							163	3									
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	44	1	638	2	N	-0-					-0-
							207	3									
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	41	1	642	2	N	-0-					-0-
							197	3									
02	868	N	732	-0-	-136	-0-	33	1	533	2	N	-0-					-0-
							166	3									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	45	1	659	2	N	-0-					-0-
							207	3									
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	50	1	670	2	N	-0-					-0-
							216	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
11	3330	X	2551	-0-	-779	-0-	117	1	1982	2	N	-0-					-0-
							452	3									
12	3255	X	2580	-0-	-675	-0-	127	1	1856	2	N	-0-					-0-
							597	3									
01	2945	X	2591	-0-	-354	-0-	118	1	1890	2	N	-0-					-0-
							583	3									
02	2464	X	1782	-0-	-682	-0-	85	1	1297	2	N	-0-					-0-
							400	3									
03	2635	X	2232	-0-	-403	-0-	108	1	1614	2	N	-0-					-0-
							510	3									
04	2520	N	2165	-0-	-355	-0-	109	1	1550	2	N	-0-					-0-
							506	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	191	1	3223	2	N	2					6
							733	3	2	9							
12	4247	X	4056	-0-	-191	-0-	200	1	2916	2	N	-0-					6
							940	3									
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	195	1	3126	2	N	2					8
							963	3	2	9							
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	179	1	2805	2	N	3					11
							870	3	3	9							
03	4247	X	4177	-0-	-70	-0-	202	1	3024	2	N	-0-					11
							951	3									
04	4020	X	3983	-0-	-37	-0-	201	1	2854	2	N	-0-					11
							928	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3944	-0-	-76	-0-	245	1	3013	2	N	2					7
							684	3	2	9							
12	4154	X	4015	-0-	-139	-0-	279	1	2823	2	N	3					10
							910	3	3	9							
01	4154	X	4027	-0-	-127	-0-	287	1	2859	2	N	-0-					10
							881	3									
02	3752	X	3652	-0-	-100	-0-	245	1	2598	2	N	3					13
							806	3	3	9							
03	4154	X	4056	-0-	-98	-0-	293	1	2796	2	N	79					92
							880	3	87	9							
*04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	275	1	2811	2	N	-0-	84	6			8
							914	3									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

11	270	N	157	-0-	-113	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

11	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	466	1	7885	2	N	-0-					-0-
							1793	3									
12	10230	X	10213	-0-	-17	-0-	504	1	7342	2	N	-0-					-0-
							2367	3									
01	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	474	1	7564	2	N	-0-					-0-
							2332	3									
02	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	438	1	6810	2	N	-0-					-0-
							2111	3									
03	10230	X	10061	-0-	-169	-0-	488	1	7282	2	N	-0-					-0-
							2291	3									
04	9840	X	9697	-0-	-143	-0-	490	1	6947	2	N	-0-					-0-
							2260	3									

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

11	780	N	759	-0-	-21	-0-	35	1	590	2	N	-0-					-0-
							134	3									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	38	1	548	2	N	-0-					-0-
							178	3									
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	37	1	581	2	N	-0-					-0-
							177	3									
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	N	-0-					-0-
							163	3									
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	36	1	544	2	N	-0-					-0-
							170	3									
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	37	1	552	2	N	-0-					-0-
							181	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4785	-0-	-405	-0-	221	1	3720	2	N	-0-					-0-
							844	3									
12	5363	X	4149	-0-	-1214	-0-	205	1	2983	2	N	-0-					-0-
							961	3									
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	284	1	4527	2	N	-0-					-0-
							1397	3									
02	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	227	1	3532	2	N	-0-					-0-
							1095	3									
03	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	308	1	4592	2	N	-0-					-0-
							1445	3									
*04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	292	1	4133	2	N	-0-					-0-
							1344	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	49	1	827	2	N	-0-					-0-
							189	3									
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	N	-0-					-0-
							258	3									
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	773	2	N	-0-					-0-
							237	3									
02	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	103	1	1607	2	N	-0-					-0-
							499	3									
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	121	1	1800	2	N	-0-					-0-
							566	3									
*04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	129	1	1825	2	N	-0-					-0-
							592	3									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2010	N	1732	-0-		-278	-0-	81	1	1347	2	N	-0-			-0-
								304	3							
12	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	74	1	1080	2	N	-0-			-0-
								347	3							
01	1941	N	1941	-0-		-0-	-0-	89	1	1417	2	N	-0-			-0-
								435	3							
02	1629	N	1629	-0-		-0-	-0-	74	1	1186	2	N	-0-			-0-
								369	3							
03	1685	N	1685	-0-		-0-	-0-	83	1	1220	2	N	-0-			-0-
								382	3							
*04	1950	N	1950	-0-		-0-	-0-	99	1	1398	2	N	-0-			-0-
								453	3							

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

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
11	3267	X	3267	-0-		-0-	-0-	151	1	2539	2	N	-0-			-0-
								577	3							
12	3219	X	3219	-0-		-0-	-0-	159	1	2313	2	N	-0-			-0-
								747	3							
01	3383	X	3383	-0-		-0-	-0-	153	1	2468	2	N	-0-			-0-
								762	3							
02	3038	X	3038	-0-		-0-	-0-	142	1	2210	2	N	-0-			-0-
								686	3							
03	3253	X	3253	-0-		-0-	-0-	158	1	2354	2	N	-0-			-0-
								741	3							
*04	3207	X	3207	-0-		-0-	-0-	163	1	2298	2	N	-0-			-0-
								746	3							

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

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
11	840	N	840	-0-		-0-	-0-	37	1	653	2	N	-0-			-0-
								150	3							
12	897	N	897	-0-		-0-	-0-	44	1	646	2	N	-0-			-0-
								207	3							
01	1026	N	1026	-0-		-0-	-0-	46	1	749	2	N	-0-			-0-
								231	3							
02	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	47	1	729	2	N	-0-			-0-
								226	3							
03	744	N	724	-0-		-20	-0-	35	1	523	2	N	-0-			-0-
								166	3							
*04	791	N	791	-0-		-0-	-0-	39	1	567	2	N	-0-			-0-
								185	3							

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	108	N	108	-0-		-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
								18	3							
12	205	N	205	-0-		-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
								50	3							
01	106	N	106	-0-		-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
								23	3							
02	139	N	139	-0-		-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-			-0-
								31	3							
03	31	N	4	-0-		-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-		-9	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
								6	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	992	N	990	-0-		-2	-0-	75	1	785	2	N	3					7
								127	3	3	9							
*09	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	80	1	839	2	N	-0-					7
								144	3									
*10	1271	N	1008	-0-		-263	-0-	71	1	712	2	N	-0-					7
								225	3									
*11	960	N	768	-0-		-192	-0-	48	1	587	2	N	-0-					7
								133	3									
*12	926	N	926	-0-		-0-	-0-	65	1	651	2	N	-0-	7	1			-0-
								210	3									
*01	1023	N	839	-0-		-184	-0-	60	1	596	2	N	-0-					-0-
								183	3									
*02	787	N	787	-0-		-0-	-0-	53	1	560	2	N	-0-					-0-
								174	3									
*03	930	N	604	-0-		-326	-0-	45	1	426	2	N	-0-					-0-
								133	3									
*04	945	N	945	-0-		-0-	-0-	57	1	586	2	N	102					102
								190	3	112	9							

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

11	2205	X	2205	-0-		-0-	-0-	102	1	1714	2	N	-0-					-0-
								389	3									
12	2177	X	2177	-0-		-0-	-0-	106	1	1564	2	N	-0-					-0-
								507	3									
01	2150	X	2150	-0-		-0-	-0-	99	1	1569	2	N	-0-					-0-
								482	3									
02	1911	N	1911	-0-		-0-	-0-	89	1	1391	2	N	-0-					-0-
								431	3									
03	2036	N	2036	-0-		-0-	-0-	99	1	1474	2	N	-0-					-0-
								463	3									
*04	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-	102	1	1426	2	N	-0-					-0-
								461	3									

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682

11	1080	N	966	-0-		-114	-0-	45	1	751	2	N	-0-					-0-
								170	3									
12	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	54	1	805	2	N	-0-					-0-
								261	3									
01	899	N	409	-0-		-490	-0-	18	1	298	2	N	-0-					-0-
								93	3									
02	2800	N	9418	-0-		6618	6618	440	1	6005	2	N	-0-					-0-
								2973	3									
*03	3100	N	-0-	-0-		-3100	3518					N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-		-390	3128					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

11	840	X	706	-0-		-134	-0-	37	1	669	3	Y	-0-					7
12	837	X	749	-0-		-88	-0-	46	1	703	3	Y	-0-					7
01	957	X	957	-0-		-0-	-0-	54	1	897	3	Y	5					12
								6	9									
02	756	X	716	-0-		-40	-0-	34	1	664	3	Y	16	18	1			10
								18	9									
03	837	X	725	-0-		-112	-0-	30	1	671	3	Y	22					32
								24	9									
04	930	X	832	-0-		-98	-0-	47	1	785	3	Y	-0-					32

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
							127	3									
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	N	-0-					-0-
							112	3									
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	556	2	N	-0-					-0-
							171	3									
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	N	-0-					-0-
							151	3									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	500	2	N	-0-					-0-
							159	3									
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-					-0-
							80	3									

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	57	1	951	2	N	-0-					-0-
							216	3									
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	61	1	884	2	N	-0-					-0-
							283	3									
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	49	1	784	2	N	-0-					-0-
							244	3									
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	50	1	792	2	N	-0-					-0-
							247	3									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	54	1	806	2	N	-0-					-0-
							253	3									
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	775	2	N	-0-					-0-
							253	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	110	1	1846	2	N	-0-					-0-
							419	3									
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	121	1	1752	2	N	-0-					-0-
							563	3									
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	112	1	1786	2	N	-0-					-0-
							551	3									
02	2212	N	2120	-0-	-92	-0-	100	1	1542	2	N	-0-					-0-
							478	3									
03	2449	N	2418	-0-	-31	-0-	117	1	1750	2	N	-0-					-0-
							551	3									
04	2370	N	2237	-0-	-133	-0-	113	1	1603	2	N	-0-					-0-
							521	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
							29	3									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-					-0-
							40	3									
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	8	1	85	2	N	-0-					-0-
							27	3									
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
							28	3									
03	186	N	76	-0-	-110	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
							18	3									
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
							27	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
11	1560	N	361	-0-	-1199	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
01	589	N	107	-0-	-482	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
02	336	N	27	-0-	-309	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	97	1	1445	2	Y	-0-					-0-
							454	3									
04	DLQ G-10		1463	-0-	1463	1463	74	1	1047	2	Y	-0-					-0-
							342	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
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	-0-					-0-
							54	3									
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
							62	3									
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
							55	3									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
							46	3									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
							51	3									
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
							54	3									

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	74	1	1250	2	N	-0-					-0-
							284	3									
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	79	1	1133	2	N	-0-					-0-
							363	3									
01	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	73	1	1185	2	N	-0-					-0-
							367	3									
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	73	1	1120	2	N	-0-					-0-
							346	3									
03	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	73	1	1102	2	N	-0-					-0-
							350	3									
*04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	80	1	1142	2	N	-0-					-0-
							371	3									

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1125	-0-	1125	3093	916	2	209	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3093					Y	-0-					-0-
01	3093	N	-0-	-0-	-3093	-0-					Y	-0-					-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1333	2	419	3	Y	-0-					-0-
*04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	789	2	257	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
							30	3									
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-					-0-
							51	3									
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
							49	3									
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
							53	3									
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
							59	3									
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
							36	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		100	-0-	100	100	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							20	3									
04	14B2 EXT		517	-0-	517	617	26	1	369	2	N	-0-					-0-
							122	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
11	10740	X	6477	-0-	-4263	-0-	300	1	5034	2	N	-0-					-0-
							1143	3									
12	10168	X	6394	-0-	-3774	-0-	314	1	4597	2	N	-0-					-0-
							1483	3									
01	8680	X	6553	-0-	-2127	-0-	298	1	4781	2	N	-0-					-0-
							1474	3									
02	7224	X	6264	-0-	-960	-0-	293	1	4558	2	N	-0-					-0-
							1413	3									
03	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	376	1	5610	2	N	-0-					-0-
							1765	3									
04	6480	X	6273	-0-	-207	-0-	318	1	4494	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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-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-

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
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	N	-0-					-0-
							66	3									
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	N	-0-					-0-
							79	3									
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	245	2	N	-0-					-0-
							76	3									
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	16	1	169	2	N	-0-					-0-
							53	3									
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	23	1	218	2	N	-0-					-0-
							69	3									
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	22	1	226	2	N	-0-					-0-
							73	3									

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	300	1	5025	2	N	-0-					-0-
							1142	3									
12	6541	X	6458	-0-	-83	-0-	318	1	4643	2	N	-0-					-0-
							1497	3									
01	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	309	1	4940	2	N	-0-					-0-
							1523	3									
02	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	276	1	4302	2	N	-0-					-0-
							1334	3									
03	6541	X	6056	-0-	-485	-0-	293	1	4384	2	N	-0-					-0-
							1379	3									
04	6420	X	5922	-0-	-498	-0-	300	1	4243	2	N	-0-					-0-
							1379	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	156	1	2649	2	N	-0-					-0-
							603	3									
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	175	1	2535	2	N	-0-					-0-
							816	3									
01	3503	X	3115	-0-	-388	-0-	142	1	2272	2	N	-0-					-0-
							701	3									
02	3192	X	2767	-0-	-425	-0-	128	1	2014	2	N	-0-					-0-
							625	3									
03	3534	X	3016	-0-	-518	-0-	147	1	2183	2	N	-0-					-0-
							686	3									
04	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	149	1	2119	2	N	-0-					-0-
							690	3									

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
							58	3									
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		422	-0-	422	422	20	1	303	2	Y	-0-					-0-
							99	3									

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2943	-0-	-297	-0-	135	1	2287	2	Y	-0-					-0-
							521	3									
12	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	151	1	2203	2	Y	-0-					-0-
							711	3									
01	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	134	1	2142	2	Y	-0-					-0-
							658	3									
02	2800	X	2711	-0-	-89	-0-	129	1	1971	2	Y	-0-					-0-
							611	3									
03	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	142	1	2123	2	Y	-0-					-0-
							668	3									
04	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	143	1	2019	2	Y	-0-					-0-
							657	3									

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	291	1	4906	2	N	-0-					-0-
							1117	3									
12	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	319	1	4653	2	N	-0-					-0-
							1503	3									
01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	278	1	4438	2	N	-0-					-0-
							1366	3									
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	261	1	4050	2	N	-0-					-0-
							1254	3									
03	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	303	1	4517	2	N	-0-					-0-
							1420	3									
*04	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	308	1	4368	2	N	-0-					-0-
							1421	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	806	-0-	-214	-0-	36	1	627	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	651	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
01	899	N	812	-0-	-87	-0-	38	1	591	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	567	2	Y	-0-					-0-
							175	3									
03	899	N	734	-0-	-165	-0-	35	1	532	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
04	DLQ G-10		707	-0-	707	707	35	1	507	2	Y	-0-					-0-
							165	3									

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	56	1	944	2	Y	-0-					-0-
							215	3									
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	891	2	Y	-0-					-0-
							287	3									
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	979	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
02	1148	N	1018	-0-	-130	-0-	47	1	741	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
04	DLQ G-10		966	-0-	966	966	49	1	692	2	Y	-0-					-0-
							225	3									

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
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	63	1	1067	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	67	1	1000	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
01	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	66	1	1035	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
02	1288	N	1280	-0-	-8	-0-	59	1	932	2	Y	-0-					-0-
							289	3									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	69	1	1015	2	Y	-0-					-0-
							318	3									
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	69	1	978	2	Y	-0-					-0-
							319	3									

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
							40	3									
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
							29	3									
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
							17	3									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	N	-0-					-0-
							57	3									
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-					-0-
							60	3									
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
							13	3									

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1584	-0-	-456	-0-	72	1	1231	2	Y	-0-					-0-
							281	3									
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	89	1	1304	2	Y	-0-					-0-
							419	3									
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	90	1	1439	2	Y	-0-					-0-
							442	3									
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	2	Y	-0-					-0-
							360	3									
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	85	1	1279	2	Y	-0-					-0-
							402	3									
04	1920	N	1734	-0-	-186	-0-	88	1	1242	2	Y	-0-					-0-
							404	3									

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	211	-0-	-449	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
04	DLQ G-10		167	-0-	167	167	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
							41	3									

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	161	-0-	-49	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
							12	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
							50	3									
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	N	-0-					-0-
							112	3									
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
							40	3									
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
							35	3									
03	341	N	139	-0-	-202	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
							32	3									
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
							34	3									

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	218	1	3669	2	Y	-0-					-0-
							833	3									
12	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	239	1	3492	2	Y	-0-					-0-
							1127	3									
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	231	1	3684	2	Y	-0-					-0-
							1136	3									
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	209	1	3255	2	Y	-0-					-0-
							1009	3									
03	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	242	1	3622	2	Y	-0-					-0-
							1140	3									
04	4560	X	4548	-0-	-12	-0-	229	1	3260	2	Y	-0-					-0-
							1059	3									

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3024	-0-	-1176	-0-	139	1	2352	2	Y	-0-					5
							533	3									
12	4340	X	3077	-0-	-1263	-0-	152	1	2210	2	Y	-0-					5
							715	3									
01	4061	X	2955	-0-	-1106	-0-	136	1	2154	2	Y	-0-					5
							665	3									
02	2912	X	2463	-0-	-449	-0-	115	1	1791	2	Y	-0-					5
							557	3									
03	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	135	1	1987	2	Y	-0-					5
							625	3									
04	3030	X	2656	-0-	-374	-0-	136	1	1902	2	Y	-0-					5
							618	3									

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	230	1	3028	2	N	-0-					-0-
							687	3									
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	188	1	2481	2	N	-0-					-0-
							800	3									
01	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	208	1	2307	2	N	-0-					-0-
							711	3									
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	214	1	2314	2	N	-0-					-0-
							717	3									
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	236	1	2625	2	N	-0-					-0-
							826	3									
*04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	204	1	2381	2	N	-0-					-0-
							775	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	198	1	2441	2	N	-0-					-0-
							555	3									
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	243	1	2450	2	N	-0-					-0-
							790	3									
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	273	1	2733	2	N	-0-					-0-
							843	3									
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	235	1	2492	2	N	-0-					-0-
							773	3									
03	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	222	1	2126	2	N	-0-					-0-
							669	3									
*04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	196	1	2006	2	N	-0-					-0-
							653	3									

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3142	-0-	-248	-0-	183	1	2411	2	Y	-0-					-0-
							548	3									
12	3503	X	3107	-0-	-396	-0-	169	1	2221	2	Y	-0-					-0-
							717	3									
01	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	205	1	2269	2	Y	-0-					-0-
							700	3									
02	2996	X	2890	-0-	-106	-0-	190	1	2060	2	Y	-0-					-0-
							640	3									
03	3255	X	2626	-0-	-629	-0-	168	1	1869	2	Y	1	1	1			-0-
							588	3	1	9							
04	2850	X	2146	-0-	-704	-0-	131	1	1521	2	Y	-0-					-0-
							494	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. (I) GAS 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	3000	N	16355	-0-	13355	15235	755	1	12714	2	N	-0-					-0-
							2886	3									
12	3100	N	15904	-0-	12804	28039	784	1	11434	2	N	-0-					-0-
							3686	3									
01	43609	X	15570	-0-	-28039	-0-	711	1	11357	2	N	-0-					-0-
							3502	3									
02	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	664	1	10321	2	N	-0-					-0-
							3200	3									
03	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	731	1	10902	2	N	-0-					-0-
							3426	3									
*04	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	719	1	10189	2	N	-0-					-0-
							3311	3									

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	51	1	879	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	59	1	868	2	Y	-0-					-0-
							281	3									
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	884	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
03	1209	N	841	-0-	-368	-0-	42	1	608	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
04	1140	N	873	-0-	-267	-0-	45	1	624	2	Y	-0-					-0-
							204	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	67 265	1 3	1156	2	N	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	67 322	1 3	992	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	65 317	1 3	1026	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1274	-0-	-126	-0-	60 286	1 3	928	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	65 304	1 3	970	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	63 296	1 3	906	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	380 1451	1 3	6386	2	N	-0-					1
12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	402 1893	1 3	5865	2	N	-0-					1
01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	367 1805	1 3	5855	2	N	-0-					1
02	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	333 1610	1 3	5194	2	N	-0-					1
03	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	373 1753	1 3	5571	2	N	-0-					1
04	7590	X	7366	-0-	-224	-0-	372 1715	1 3	5279	2	N	-0-					1

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 11172 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	208 621	1 3	2736	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	210 894	1 3	2771	2	Y	-0-					-0-
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	239 822	1 3	2663	2	Y	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	234 782	1 3	2525	2	Y	-0-					-0-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	256 896	1 3	2848 1	2 9	Y	1	1	1			-0-
*04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	218 819	1 3	2521	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2310	N	1816	-0-	-494	-0-	113	1	1388	2	N	-0-					-0-
							315	3									
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	145	1	1475	2	N	-0-					-0-
							476	3									
01	2356	N	1987	-0-	-369	-0-	141	1	1411	2	N	-0-					-0-
							435	3									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	128	1	1358	2	N	-0-					-0-
							421	3									
03	2108	N	1555	-0-	-553	-0-	115	1	1096	2	N	-0-					-0-
							344	3									
*04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	163	1	1662	2	N	-0-					-0-
							540	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
11	1230	N	516	-0-	-714	-0-	24	1	401	2	N	-0-					-0-
							91	3									
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	-0-					-0-
							118	3									
01	930	N	531	-0-	-399	-0-	24	1	387	2	N	-0-					-0-
							120	3									
02	476	N	176	-0-	-300	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
							43	3									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	605	2	N	-0-					-0-
							189	3									
*04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	105	1	1467	2	N	-0-					-0-
							476	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
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	N	-0-					-0-
							81	3									
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	324	2	N	-0-					-0-
							104	3									
01	372	N	118	-0-	-254	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
							26	3									
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	6	-0-	-366	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
							2	3									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
11	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	320	1	4215	2	Y	-0-					-0-
							957	3									
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	293	1	3866	2	Y	-0-					-0-
							1247	3									
01	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	370	1	4104	2	Y	-0-					-0-
							1265	3									
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	375	1	4049	2	Y	-0-					-0-
							1256	3									
03	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	417	1	4653	2	Y	2	2	1			-0-
							1464	3	2	9							
*04	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	363	1	4214	2	Y	-0-					-0-
							1370	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1890	N	1754	-0-	-136	-0-	102	1	1347	2	N	-0-					-0-
							305	3									
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	94	1	1248	2	N	-0-					-0-
							402	3									
01	1953	N	1680	-0-	-273	-0-	108	1	1201	2	N	-0-					-0-
							371	3									
02	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	108	1	1174	2	N	-0-					-0-
							364	3									
03	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	102	1	1134	2	N	-0-					-0-
							356	3									
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	107	1	1240	2	N	-0-					-0-
							403	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
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	188	1	3182	2	Y	-0-					-0-
							721	3									
12	4092	X	4050	-0-	-42	-0-	200	1	2911	2	Y	-0-					-0-
							939	3									
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	200	1	3175	2	Y	-0-					-0-
							978	3									
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	176	1	2732	2	Y	-0-					-0-
							846	3									
03	4092	X	4051	-0-	-41	-0-	196	1	2932	2	Y	-0-					-0-
							923	3									
*04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	210	1	2976	2	Y	-0-					-0-
							967	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
11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	104	1	1747	2	N	-0-					-0-
							397	3									
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	116	1	1674	2	N	-0-					-0-
							541	3									
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	107	1	1732	2	N	-0-					-0-
							535	3									
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	100	1	1542	2	N	-0-					-0-
							479	3									
03	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	102	1	1515	2	N	-0-					-0-
							477	3									
*04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	118	1	1657	2	N	-0-					-0-
							538	3									

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	66	1	1113	2	Y	-0-					3
							254	3									
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	70	1	1035	2	Y	-0-					3
							336	3									
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	Y	-0-					3
							335	3									
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-					3
							314	3									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1069	2	Y	-0-					3
							337	3									
*04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	71	1	1012	2	Y	-0-					3
							329	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5318	-0-		-862	-0-	244 940	1 3	4134	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	5426	-0-		-805	-0-	268 1258	1 3	3900	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5869	-0-		-52	-0-	269 1320	1 3	4280	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5256	-0-		-92	-0-	247 1184	1 3	3825	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5093	-0-		-487	-0-	249 1158	1 3	3686	2	N	-0-					-0-
*04	5757	X	5757	-0-		-0-	-0-	291 1342	1 3	4124	2	N	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1398	N	1398	-0-		-0-	-0-	65 247	1 3	1086	2	Y	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-		-0-	-0-	72 344	1 3	1059	2	Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	62 305	1 3	991	2	Y	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	55 267	1 3	856	2	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-	61 287	1 3	912	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1277	-0-		-43	-0-	64 298	1 3	915	2	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1418	N	1418	-0-		-0-	-0-	83 247	1 3	1088	2	N	-0-					-0-
12	1454	N	1454	-0-		-0-	-0-	79 336	1 3	1039	2	N	-0-					-0-
01	1316	N	1316	-0-		-0-	-0-	84 290	1 3	942	2	N	-0-					-0-
02	1324	N	1324	-0-		-0-	-0-	87 293	1 3	944	2	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	98 346	1 3	1095	2	N	-0-					-0-
*04	1425	N	1425	-0-		-0-	-0-	88 328	1 3	1009	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10357	X	10357	-0-		-0-	-0-	602 1804	1 3	7951	2	Y	-0-					-0-
12	8566	X	8566	-0-		-0-	-0-	464 1976	1 3	6126	2	Y	-0-					-0-
01	11563	X	9052	-0-		-2511	-0-	583 1995	1 3	6474	2	Y	-0-					-0-
02	10444	X	9070	-0-		-1374	-0-	599 2005	1 3	6466	2	Y	-0-					-0-
03	11563	X	9427	-0-		-2136	-0-	603 2110	1 3	6711 3	2 9	Y	3	2	1			1
*04	7988	X	7988	-0-		-0-	-0-	488 1840	1 3	5660	2	Y	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	559	-0-	-161	-0-	33	1	429	2	Y	-0-					-0-
							97	3									
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	36	1	396	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	35	1	372	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	11529	-0-	8529	8529	704	1	8170	2	Y	-0-					-0-
							2655	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	132	1	2216	2	Y	-0-					-0-
							504	3									
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	151	1	2191	2	Y	-0-					-0-
							706	3									
01	2697	N	2282	-0-	-415	-0-	102	1	1666	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
02	2436	N	1773	-0-	-663	-0-	84	1	1290	2	Y	-0-					-0-
							399	3									
03	2697	N	2108	-0-	-589	-0-	102	1	1525	2	Y	-0-					-0-
							481	3									
04	2220	N	2086	-0-	-134	-0-	103	1	1495	2	Y	-0-					-0-
							488	3									

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	304	1	4022	2	Y	-0-					-0-
							914	3									
12	4557	X	4549	-0-	-8	-0-	246	1	3254	2	Y	-0-					-0-
							1049	3									
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	347	1	3866	2	Y	-0-					-0-
							1192	3									
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	345	1	3721	2	Y	-0-					-0-
							1152	3									
03	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	421	1	4680	2	Y	2	2	1			-0-
							1472	3	2	9							
*04	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	339	1	3935	2	Y	-0-					-0-
							1279	3									

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	52	1	873	2	Y	-0-					-0-
							198	3									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	816	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
01	1147	N	972	-0-	-175	-0-	43	1	710	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	45	1	730	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
03	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	50	1	755	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
04	930	N	923	-0-	-7	-0-	48	1	661	2	Y	-0-					-0-
							214	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
							11	3									
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
							35	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. (I) GAS 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	300	N	295	-0-	-5	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
							82	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. (I) GAS 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	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	200	1	3469	3	Y	-0-					-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	204	1	3553	3	Y	-0-					-0-
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	199	1	3441	3	Y	-0-					-0-
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	192	1	2960	3	Y	17	8	1			9
							19	9									
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	200	1	3294	3	Y	63	5	1			67
							69	9									
*04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	198	1	3084	3	Y	38	38	1			67
							42	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4684	-0-		-176	-0-	216	1	3640	2	N	-0-					-0-
								828	3									
12	5056	X	5056	-0-		-0-	-0-	251	1	3634	2	N	-0-					-0-
								1171	3									
01	5022	X	4512	-0-		-510	-0-	207	1	3293	2	N	-0-					-0-
								1012	3									
02	4536	X	3779	-0-		-757	-0-	178	1	2750	2	N	-0-					-0-
								851	3									
03	5022	X	3364	-0-		-1658	-0-	163	1	2435	2	N	-0-					-0-
								766	3									
*04	3301	X	3301	-0-		-0-	-0-	166	1	2366	2	N	-0-					-0-
								769	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	199	-0-		-11	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
12	452	N	452	-0-		-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					-0-
								105	3									
01	386	N	386	-0-		-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-					-0-
								85	3									
02	196	N	105	-0-		-91	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
								23	3									
03	217	N	130	-0-		-87	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
								27	3									
04	360	N	275	-0-		-85	-0-	14	1	197	2	Y	-0-					-0-
								64	3									

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-	74	1	990	2	N	-0-					-0-
								226	3									
12	1304	N	1304	-0-		-0-	-0-	71	1	932	2	N	-0-					-0-
								301	3									
01	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	75	1	843	2	N	-0-					-0-
								260	3									
02	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	75	1	810	2	N	-0-					-0-
								251	3									
03	1295	N	1295	-0-		-0-	-0-	84	1	922	2	N	-0-					-0-
								289	3									
*04	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-	72	1	839	2	N	-0-					-0-
								273	3									

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10138	X	10138	-0-		-0-	-0-	589	1	7783	2	Y	-0-					-0-
								1766	3									
12	10848	X	10848	-0-		-0-	-0-	587	1	7760	2	Y	-0-					-0-
								2501	3									
01	11086	X	11086	-0-		-0-	-0-	714	1	7928	2	Y	-0-					-0-
								2444	3									
02	10696	X	10696	-0-		-0-	-0-	706	1	7627	2	Y	-0-					-0-
								2363	3									
03	11976	X	11976	-0-		-0-	-0-	766	1	8528	2	Y	3	3	1			-0-
								2679	3	3	9							
*04	10360	X	10360	-0-		-0-	-0-	632	1	7342	2	Y	-0-					-0-
								2386	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	392	N	392	-0-		-0-	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					-0-
								70	3									
12	305	N	305	-0-		-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
								71	3									
01	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-	80	1	1293	2	Y	-0-					-0-
								400	3									
02	571	N	571	-0-		-0-	-0-	28	1	414	2	Y	-0-					-0-
								129	3									
03	497	N	497	-0-		-0-	-0-	24	1	360	2	Y	-0-					-0-
								113	3									
*04	484	N	484	-0-		-0-	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					-0-
								113	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	47	1	792	2	Y	-0-					-0-
								179	3									
12	997	N	997	-0-		-0-	-0-	49	1	716	2	Y	-0-					-0-
								232	3									
01	694	N	694	-0-		-0-	-0-	31	1	505	2	Y	-0-					-0-
								158	3									
02	892	N	892	-0-		-0-	-0-	42	1	648	2	Y	-0-					-0-
								202	3									
03	791	N	791	-0-		-0-	-0-	38	1	573	2	Y	-0-					-0-
								180	3									
*04	831	N	831	-0-		-0-	-0-	42	1	595	2	Y	-0-					-0-
								194	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	567	-0-		-33	-0-	27	1	440	2	N	-0-					-0-
								100	3									
12	620	X	345	-0-		-275	-0-	18	1	248	2	N	-0-					-0-
								79	3									
01	620	X	423	-0-		-197	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-
								95	3									
02	560	X	325	-0-		-235	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
								73	3									
03	620	X	572	-0-		-48	-0-	28	1	415	2	N	-0-					-0-
								129	3									
*04	845	N	845	-0-		-0-	-0-	43	1	605	2	N	-0-					-0-
								197	3									

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
11	758	N	758	-0-		-0-	-0-	44	1	581	2	Y	-0-					-0-
								133	3									
12	731	N	731	-0-		-0-	-0-	40	1	523	2	Y	-0-					-0-
								168	3									
01	837	N	792	-0-		-45	-0-	51	1	567	2	Y	-0-					-0-
								174	3									
02	785	N	785	-0-		-0-	-0-	52	1	560	2	Y	-0-					-0-
								173	3									
03	848	N	848	-0-		-0-	-0-	54	1	604	2	Y	-0-					-0-
								190	3									
*04	762	N	762	-0-		-0-	-0-	46	1	540	2	Y	-0-					-0-
								176	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4534	X	4534	-0-		-0-	-0-	282	1	3465	2	N	-0-					-0-
								787	3									
12	4867	X	4867	-0-		-0-	-0-	338	1	3424	2	N	-0-					-0-
								1105	3									
01	4642	X	4642	-0-		-0-	-0-	330	1	3296	2	N	-0-					-0-
								1016	3									
02	4248	X	4248	-0-		-0-	-0-	285	1	3025	2	N	-0-					-0-
								938	3									
03	4368	X	4368	-0-		-0-	-0-	323	1	3077	2	N	-0-					-0-
								968	3									
*04	4101	X	4101	-0-		-0-	-0-	281	1	2882	2	N	-0-					-0-
								938	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
11	3300	X	3137	-0-		-163	-0-	194	1	2398	2	N	-0-					-0-
								545	3									
12	3410	X	2973	-0-		-437	-0-	207	1	2091	2	N	-0-					-0-
								675	3									
01	3410	X	2653	-0-		-757	-0-	188	1	1884	2	N	-0-					-0-
								581	3									
02	3080	X	2728	-0-		-352	-0-	183	1	1943	2	N	-0-					-0-
								602	3									
03	3424	X	3424	-0-		-0-	-0-	253	1	2413	2	N	-0-					-0-
								758	3									
*04	3951	X	3951	-0-		-0-	-0-	271	1	2777	2	N	-0-					-0-
								903	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
11	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	111	1	1371	2	Y	-0-					-0-
								311	3									
12	2282	N	2282	-0-		-0-	-0-	159	1	1605	2	Y	-0-					-0-
								518	3									
01	1882	N	1882	-0-		-0-	-0-	134	1	1336	2	Y	-0-					-0-
								412	3									
02	2330	N	2330	-0-		-0-	-0-	157	1	1659	2	Y	-0-					-0-
								514	3									
03	2685	N	2685	-0-		-0-	-0-	198	1	1892	2	Y	-0-					-0-
								595	3									
*04	2316	X	2316	-0-		-0-	-0-	159	1	1628	2	Y	-0-					-0-
								529	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238	N	238	-0-		-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
								43	3									
12	222	N	222	-0-		-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
								54	3									
01	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	44	1	735	2	Y	-0-					-0-
								227	3									
02	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	56	1	863	2	Y	-0-					-0-
								268	3									
03	343	N	343	-0-		-0-	-0-	17	1	249	2	Y	-0-					-0-
								77	3									
*04	331	N	331	-0-		-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
								78	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	112	1	1480	2	Y	-0-			-0-
							336	3							
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	102	1	1331	2	Y	-0-			-0-
							428	3							
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	114	1	1261	2	Y	-0-			-0-
							389	3							
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	118	1	1268	2	Y	-0-			-0-
							393	3							
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	124	1	1378	2	Y	-0-			-0-
							433	3							
04	DLQ G-10		1613	-0-	1613	1613	98	1	1143	2	Y	-0-			-0-
							372	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. (I) GAS 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-			-0-
							21	3							
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-			-0-
							27	3							
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			-0-
							17	3							
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			-0-
							15	3							
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
							17	3							
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			-0-
							16	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. (I) GAS 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	673	-0-	-287	-0-	32	1	523	2	Y	-0-			-0-
							118	3							
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	-0-			-0-
							138	3							
01	775	N	431	-0-	-344	-0-	19	1	314	2	Y	-0-			-0-
							98	3							
02	616	N	442	-0-	-174	-0-	19	1	323	2	Y	-0-			-0-
							100	3							
03	589	N	473	-0-	-116	-0-	22	1	342	2	Y	-0-			-0-
							109	3							
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	19	1	273	2	Y	-0-			-0-
							90	3							

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
11	450	N	52	-0-	-398	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
							9	3							
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
							19	3							
01	341	N	97	-0-	-244	-0-	7	1	68	2	Y	-0-			-0-
							22	3							
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
							18	3							
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	28	-0-	-452	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
							11	3									
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	42	1	423	2	N	-0-					-0-
							131	3									
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-
							40	3									
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							2	3									
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	100	1	1321	2	N	-0-					-0-
							301	3									
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	119	1	1572	2	N	-0-					-0-
							507	3									
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	114	1	1259	2	N	-0-					-0-
							387	3									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	84	1	915	2	N	-0-					-0-
							284	3									
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	99	1	1111	2	N	-0-					-0-
							349	3									
*04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	107	1	1242	2	N	-0-					-0-
							404	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
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	87	1	1156	2	Y	-0-					-0-
							264	3									
12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	78	1	1038	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	102	1	1135	2	Y	-0-					-0-
							350	3									
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	94	1	1005	2	Y	-0-					-0-
							311	3									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	94	1	1048	2	Y	1	1	1			-0-
							330	3	1	9							
04	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	79	1	927	2	Y	-0-					-0-
							301	3									

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
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
04	T. A.		146	-0-	146	146	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
							36	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
							19	3									
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	-0-					-0-
							78	3									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	222	2	N	-0-					-0-
							70	3									
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	N	-0-					-0-
							49	3									

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	302	2	N	-0-					-0-
							69	3									
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	N	-0-					-0-
							122	3									
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	54	1	536	2	N	-0-					-0-
							165	3									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	N	-0-					-0-
							53	3									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	52	1	500	2	N	-0-					-0-
							158	3									
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	421	2	N	-0-					-0-
							136	3									

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

11	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	440	1	7395	2	N	-0-					-0-
							1679	3									
12	9610	X	9573	-0-	-37	-0-	474	1	6882	2	N	-0-					-0-
							2217	3									
01	9610	X	9572	-0-	-38	-0-	437	1	6982	2	N	-0-					-0-
							2153	3									
02	8680	X	8487	-0-	-193	-0-	398	1	6177	2	N	-0-					-0-
							1912	3									
03	9610	X	9040	-0-	-570	-0-	438	1	6543	2	N	-0-					-0-
							2059	3									
04	9030	X	8657	-0-	-373	-0-	438	1	6202	2	N	-0-					-0-
							2017	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-					-0-
							45	3									
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-					-0-
							63	3									
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	19	1	180	2	N	-0-					-0-
							55	3									
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	N	-0-					-0-
							61	3									
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	N	-0-					-0-
							64	3									
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	N	-0-					-0-
							62	3									

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

11	930	N	925	-0-	-5	-0-	42	1	720	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	687	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
01	961	N	958	-0-	-3	-0-	42	1	697	2	Y	-0-					-0-
							219	3									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	45	1	676	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
04	DLQ G-10		904	-0-	904	904	47	1	649	2	Y	-0-					-0-
							208	3									

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	59	1	992	2	N	-0-					-0-
							227	3									
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	956	2	N	-0-					-0-
							310	3									
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	2	N	-0-					-0-
							317	3									
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	60	1	952	2	N	-0-					-0-
							297	3									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	70	1	1048	2	N	-0-					-0-
							330	3									
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	70	1	1001	2	N	-0-					-0-
							327	3									

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	59	1	984	2	N	-0-					-0-
							223	3									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	988	2	N	-0-					-0-
							319	3									
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	909	2	N	-0-					-0-
							283	3									
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	2	N	-0-					-0-
							317	3									
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	58	1	871	2	N	-0-					-0-
							273	3									
04	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	60	1	838	2	N	-0-					-0-
							272	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	167	1	2210	2	Y	-0-			-0-
							502	3							
12	2604	X	2552	-0-	-52	-0-	138	1	1825	2	Y	-0-			-0-
							589	3							
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	170	1	1891	2	Y	-0-			-0-
							583	3							
02	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	164	1	1761	2	Y	-0-			-0-
							546	3							
03	123531	X	123531	-0-	-0-	-0-	123531	2			Y	-0-			-0-
*04	89831	X	89831	-0-	-0-	-0-	89831	2			Y	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7155	-0-	-345	-0-	330	1	5561	2	N	-0-			1
							1264	3							
12	7750	X	7417	-0-	-333	-0-	365	1	5331	2	N	-0-			1
							1721	3							
01	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	337	1	5398	2	N	-0-			1
							1665	3							
02	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	356	1	5538	2	N	-0-			1
							1716	3							
03	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	389	1	5808	2	N	-0-			1
							1828	3							
*04	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	388	1	5469	2	N	-0-			1
							1777	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
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-			-0-
							43	3							
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	Y	-0-			-0-
							46	3							
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	Y	-0-			-0-
							95	3							
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	8	1	88	2	Y	-0-			-0-
							28	3							
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	Y	-0-			-0-
							72	3							
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	58	1	594	2	Y	-0-			-0-
							194	3							

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	59	1	981	2	Y	-0-			-0-
							223	3							
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	53	1	787	2	Y	-0-			-0-
							252	3							
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	68	1	1062	2	Y	-0-			-0-
							326	3							
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	56	1	870	2	Y	-0-			-0-
							268	3							
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	61	1	917	2	Y	-0-			-0-
							290	3							
04	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	63	1	878	2	Y	-0-			-0-
							285	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3395	-0-	-925	-0-	155	1	2638	2	N	-0-			1
							602	3							
12	4464	X	4410	-0-	-54	-0-	218	1	3172	2	N	-0-			1
							1020	3							
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	190	1	3037	2	N	-0-			1
							935	3							
02	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	166	1	2598	2	N	-0-			1
							808	3							
03	4402	X	3903	-0-	-499	-0-	190	1	2824	2	N	-0-			1
							889	3							
04	3870	X	3754	-0-	-116	-0-	190	1	2689	2	N	-0-			1
							875	3							

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
							5	3							
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
							3	3							
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
							7	3							
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-
							16	3							
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-
							16	3							
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-			-0-
							56	3							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	134	1	1646	2	N	-0-			-0-
							373	3							
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	66	1	671	2	N	-0-			-0-
							216	3							
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	87	1	863	2	N	-0-			-0-
							266	3							
02	2800	N	3175	-0-	375	375	213	1	2261	2	N	-0-			-0-
							701	3							
03	2876	N	2501	-0-	-375	-0-	185	1	1762	2	N	-0-			-0-
							554	3							
*04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	136	1	1399	2	N	-0-			-0-
							455	3							

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	214	1	2633	2	N	-0-			-0-
							598	3							
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	249	1	2519	2	N	-0-			-0-
							813	3							
01	3503	X	3409	-0-	-94	-0-	242	1	2421	2	N	-0-			-0-
							746	3							
02	3164	X	3115	-0-	-49	-0-	210	1	2218	2	N	-0-			-0-
							687	3							
03	3503	X	3462	-0-	-41	-0-	256	1	2439	2	N	-0-			-0-
							767	3							
*04	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	226	1	2314	2	N	-0-			-0-
							752	3							

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
11	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	142	1	1752	2	N	-0-			10
							399	3							
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	168	1	1698	2	N	-0-			10
							548	3							
01	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	163	1	1629	2	N	-0-			10
							503	3							
02	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	142	1	1504	2	N	-0-			10
							466	3							
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	128	1	1216	2	N	-0-			10
							382	3							
*04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	118	1	1206	2	N	12			22
							392	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
11	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	191	1	3226	2	N	-0-			-0-
							733	3							
12	4464	X	3808	-0-	-656	-0-	188	1	2737	2	N	-0-			-0-
							883	3							
01	4464	X	3538	-0-	-926	-0-	162	1	2582	2	N	-0-			-0-
							794	3							
02	4004	X	3100	-0-	-904	-0-	144	1	2255	2	N	-0-			-0-
							701	3							
03	4433	X	2700	-0-	-1733	-0-	131	1	1955	2	N	-0-			-0-
							614	3							
*04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	133	1	1903	2	N	-0-			-0-
							619	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	3840	X	3439	-0-	-401	-0-	158	1	2674	2	N	-0-					-0-
							607	3									
12	3596	X	3431	-0-	-165	-0-	169	1	2468	2	N	-0-					-0-
							794	3									
01	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	157	1	2525	2	N	-0-					-0-
							778	3									
02	3276	X	3145	-0-	-131	-0-	147	1	2287	2	N	-0-					-0-
							711	3									
03	3596	X	3369	-0-	-227	-0-	163	1	2439	2	N	-0-					-0-
							767	3									
04	3420	X	3262	-0-	-158	-0-	163	1	2337	2	N	-0-					-0-
							762	3									

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

11	660	N	572	-0-	-88	-0-	27	1	445	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
01	806	N	620	-0-	-186	-0-	28	1	452	2	Y	-0-					-0-
							140	3									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	Y	-0-					-0-
							148	3									
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
*04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	Y	-0-					-0-
							145	3									

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							1	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	67	1	1156	2	N	-0-					-0-
							265	3									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	988	2	N	-0-					-0-
							319	3									
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	48	1	778	2	N	-0-					-0-
							238	3									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	46	1	739	2	N	-0-					-0-
							229	3									
03	1054	N	974	-0-	-80	-0-	47	1	704	2	N	-0-					-0-
							223	3									
04	1020	N	920	-0-	-100	-0-	48	1	659	2	N	-0-					-0-
							213	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	Y	-0-					-0-
							126	3									
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	244	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	80	1	889	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	698	2	Y	-0-					-0-
							227	3									

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	95	1	1600	2	Y	-0-					-0-
							365	3									
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	100	1	1468	2	Y	-0-					-0-
							473	3									
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	104	1	1670	2	Y	-0-					-0-
							515	3									
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	100	1	1542	2	Y	-0-					-0-
							474	3									
03	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	116	1	1717	2	Y	-0-					-0-
							539	3									
*04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	110	1	1544	2	Y	-0-					-0-
							502	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	157	1	2661	2	N	-0-					-0-
							605	3									
12	3534	X	3433	-0-	-101	-0-	169	1	2469	2	N	-0-					-0-
							795	3									
01	3534	X	3483	-0-	-51	-0-	159	1	2541	2	N	-0-					-0-
							783	3									
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	151	1	2360	2	N	-0-					-0-
							730	3									
03	3534	X	3442	-0-	-92	-0-	167	1	2492	2	N	-0-					-0-
							783	3									
*04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	163	1	2298	2	N	-0-					-0-
							747	3									

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	56	1	752	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	720	2	Y	-0-					-0-
							232	3									
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	61	1	689	2	Y	-0-					-0-
							214	3									
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	55	1	606	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	60	1	673	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
04	DLQ G-10		853	-0-	853	853	52	1	605	2	Y	-0-					-0-
							196	3									

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	99	1	1684	2	N	-0-					-0-
							383	3									
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	106	1	1565	2	N	-0-					-0-
							508	3									
01	2232	N	2010	-0-	-222	-0-	91	1	1465	2	N	-0-					-0-
							454	3									
02	2016	N	1978	-0-	-38	-0-	93	1	1439	2	N	-0-					-0-
							446	3									
03	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	98	1	1463	2	N	-0-					-0-
							461	3									
*04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	104	1	1509	2	N	-0-					-0-
							493	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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	14B2 EXT		181	-0-	181	181	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
*04	350	N	169	-0-	-181	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-
							40	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 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
11	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	62	1	771	2	Y	-0-					-0-
							175	3									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	70	1	703	2	Y	-0-					-0-
							226	3									
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	105	1	1051	2	Y	-0-					-0-
							324	3									
02	952	N	885	-0-	-67	-0-	59	1	631	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
03	992	N	888	-0-	-104	-0-	65	1	626	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	68	1	696	2	Y	-0-					-0-
							226	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
11	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	127	1	1562	2	Y	-0-					-0-
							355	3									
12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	93	1	948	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
01	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	145	1	1444	2	Y	-0-					-0-
							445	3									
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	82	1	870	2	Y	-0-					-0-
							269	3									
03	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	139	1	1319	2	Y	-0-					-0-
							415	3									
*04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	144	1	1472	2	Y	-0-					-0-
							478	3									

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	135	1	2272	2	N	-0-					-0-
							515	3									
12	3069	X	2896	-0-	-173	-0-	143	1	2082	2	N	-0-					-0-
							671	3									
01	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	134	1	2142	2	N	-0-					-0-
							659	3									
02	2772	X	2614	-0-	-158	-0-	123	1	1902	2	N	-0-					-0-
							589	3									
03	2883	N	2724	-0-	-159	-0-	132	1	1972	2	N	-0-					-0-
							620	3									
04	2850	N	2821	-0-	-29	-0-	143	1	2021	2	N	-0-					-0-
							657	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	N	-0-			-0-
							65	3							
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	N	-0-			-0-
							60	3							
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-			-0-
							43	3							
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-			-0-
							47	3							
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-			-0-
							52	3							
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	141	2	N	-0-			-0-
							46	3							

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180	N	103	-0-	-77	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			-0-
							17	3							
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-			-0-
							18	3							
01	155	N	46	-0-	-109	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
							10	3							
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
							15	3							
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			-0-
							12	3							
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
							6	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	62	1	772	2	Y	-0-			-0-
							176	3							
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	70	1	714	2	Y	-0-			-0-
							232	3							
01	1085	N	893	-0-	-192	-0-	63	1	634	2	Y	-0-			-0-
							196	3							
02	952	N	825	-0-	-127	-0-	55	1	587	2	Y	-0-			-0-
							183	3							
03	1023	N	862	-0-	-161	-0-	64	1	607	2	Y	-0-			-0-
							191	3							
*04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	94	1	963	2	Y	-0-			-0-
							314	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	57	1	955	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	53	1	766	2	Y	-0-					-0-
							247	3									
01	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	45	1	743	2	Y	-0-					-0-
							230	3									
02	1008	N	871	-0-	-137	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-
							196	3									
03	1054	N	831	-0-	-223	-0-	41	1	601	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
04	990	N	831	-0-	-159	-0-	42	1	595	2	Y	-0-					-0-
							194	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
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	195	1	2568	2	N	-0-					-0-
							583	3									
12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	195	1	2582	2	N	-0-					-0-
							833	3									
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	211	1	2339	2	N	-0-					-0-
							720	3									
02	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	185	1	2001	2	N	-0-					-0-
							621	3									
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	225	1	2491	2	N	-0-					-0-
							783	3									
*04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	179	1	2076	2	N	-0-					-0-
							674	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
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	457	1	274	3	N	-0-					46
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	500	1	470	3	N	-0-					46
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	417	1	554	3	N	30					76
							33	9									
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	519	1	886	3	N	-0-					76
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	532	1	435	3	N	2	68	1			10
							2	9									
*04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	528	1	1125	3	N	-0-					10

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	102	1	1525	2	Y	-0-					-0-
							480	3									
*04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	187	1	2656	2	Y	-0-					-0-
							863	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	318	1	5349	2	N	-0-					1
							1214	3									
12	6820	X	6695	-0-	-125	-0-	330	1	4814	2	N	-0-					1
							1551	3									
01	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	318	1	5054	2	N	-0-					1
							1557	3									
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	306	1	4773	2	N	-0-					1
							1480	3									
03	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	343	1	5105	2	N	-0-					1
							1606	3									
04	6870	X	6744	-0-	-126	-0-	342	1	4832	2	N	-0-					1
							1570	3									

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	142	1	1885	2	N	-0-					-0-
							429	3									
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	133	1	1749	2	N	-0-					-0-
							564	3									
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	144	1	1602	2	N	-0-					-0-
							493	3									
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	149	1	1598	2	N	-0-					-0-
							496	3									
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	163	1	1828	2	N	-0-					-0-
							576	3									
*04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	150	1	1741	2	N	-0-					-0-
							566	3									

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	92	1	1553	2	N	-0-					-0-
							353	3									
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	101	1	1457	2	N	-0-					-0-
							468	3									
01	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	92	1	1482	2	N	-0-					-0-
							458	3									
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	87	1	1333	2	N	-0-					-0-
							412	3									
03	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	97	1	1441	2	N	-0-					-0-
							452	3									
04	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	97	1	1374	2	N	-0-					-0-
							449	3									

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	131	1	2196	2	N	-0-					-0-
							498	3									
12	2914	X	2797	-0-	-117	-0-	138	1	2010	2	N	-0-					-0-
							649	3									
01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	135	1	2147	2	N	-0-					-0-
							661	3									
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	127	1	1945	2	N	-0-					-0-
							601	3									
03	2914	X	2863	-0-	-51	-0-	140	1	2071	2	N	-0-					-0-
							652	3									
04	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	138	1	1956	2	N	-0-					-0-
							636	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	542	2	N	-0-			-0-
							123	3							
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	321	2	N	-0-			-0-
							103	3							
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	345	2	N	-0-			-0-
							107	3							
02	2800	N	3228	-0-	428	428	217	1	2298	2	N	-0-			-0-
							713	3							
03	3100	N	3645	-0-	545	973	270	1	2568	2	N	-0-			-0-
							807	3							
*04	3000	N	3484	-0-	484	1457	239	1	2449	2	N	-0-			-0-
							796	3							

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	-0-			-0-
							87	3							
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	Y	-0-			-0-
							44	3							
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	-0-			-0-
							41	3							
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-			-0-
							59	3							
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	Y	-0-			-0-
							49	3							
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

11	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	59	2	Y	-0-			-0-
							12	3							
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
							7	3							
01	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
							9	3							
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
							9	3							

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	43	1	537	2	Y	-0-			-0-
							122	3							
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	90	1	907	2	Y	-0-			-0-
							292	3							
01	3100	N	3986	-0-	886	886	284	1	2830	2	Y	-0-			-0-
							872	3							
02	2800	N	3122	-0-	322	1208	210	1	2225	2	Y	-0-			-0-
							687	3							
03	3100	N	2288	-0-	-812	396	168	1	1612	2	Y	-0-			-0-
							508	3							
*04	2215	X	1819	-0-	-396	-0-	125	1	1278	2	Y	-0-			-0-
							416	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	660	N	657	-0-		-3	-0-	41	1	502	2	Y	-0-					-0-
								114	3									
12	918	N	918	-0-		-0-	-0-	64	1	646	2	Y	-0-					-0-
								208	3									
01	768	N	768	-0-		-0-	-0-	55	1	546	2	Y	-0-					-0-
								167	3									
02	750	N	750	-0-		-0-	-0-	50	1	534	2	Y	-0-					-0-
								166	3									
03	758	N	758	-0-		-0-	-0-	56	1	533	2	Y	-0-					-0-
								169	3									
04	750	N	679	-0-		-71	-0-	46	1	478	2	Y	-0-					-0-
								155	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. 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
11	7980	X	7841	-0-		-139	-0-	363	1	6094	2	N	-0-					-0-
								1384	3									
12	8246	X	7980	-0-		-266	-0-	395	1	5736	2	N	-0-					-0-
								1849	3									
01	8184	X	8090	-0-		-94	-0-	371	1	5901	2	N	-0-					-0-
								1818	3									
02	7392	X	7250	-0-		-142	-0-	339	1	5275	2	N	-0-					-0-
								1636	3									
03	8184	X	7760	-0-		-424	-0-	377	1	5616	2	N	-0-					-0-
								1767	3									
*04	7437	X	7437	-0-		-0-	-0-	377	1	5329	2	N	-0-					-0-
								1731	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. 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
11	2700	X	2643	-0-		-57	-0-	164	1	2020	2	N	-0-					-0-
								459	3									
12	2730	N	2730	-0-		-0-	-0-	190	1	1921	2	N	-0-					-0-
								619	3									
01	2790	N	2582	-0-		-208	-0-	184	1	1833	2	N	-0-					-0-
								565	3									
02	2464	N	2457	-0-		-7	-0-	165	1	1750	2	N	-0-					-0-
								542	3									
03	2728	N	2642	-0-		-86	-0-	195	1	1862	2	N	-0-					-0-
								585	3									
04	2490	N	2470	-0-		-20	-0-	170	1	1736	2	N	-0-					-0-
								564	3									

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2402	N	2402	-0-		-0-	-0-	111	1	1867	2	N	-0-					-0-
								424	3									
12	2472	N	2472	-0-		-0-	-0-	122	1	1776	2	N	-0-					-0-
								574	3									
01	2573	N	2401	-0-		-172	-0-	109	1	1753	2	N	-0-					-0-
								539	3									
02	2240	N	2127	-0-		-113	-0-	100	1	1548	2	N	-0-					-0-
								479	3									
03	2480	N	2272	-0-		-208	-0-	110	1	1645	2	N	-0-					-0-
								517	3									
04	2310	N	2240	-0-		-70	-0-	114	1	1605	2	N	-0-					-0-
								521	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
							16	3									

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	122	1	2057	2	N	-0-					-0-
							467	3									
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	140	1	2026	2	N	-0-					-0-
							653	3									
01	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	123	1	1974	2	N	-0-					-0-
							609	3									
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	114	1	1791	2	N	-0-					-0-
							555	3									
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	127	1	1886	2	N	-0-					-0-
							594	3									
*04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	126	1	1782	2	N	-0-					-0-
							579	3									

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	120	1	1193	2	N	-0-					-0-
							367	3									
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	70	1	733	2	N	-0-					-0-
							227	3									
03	14B2 EXT		601	-0-	601	601	45	1	423	2	N	-0-					-0-
							133	3									
04	14B2 EXT		558	-0-	558	1159	39	1	392	2	N	-0-					-0-
							127	3									

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10810 - 11012

11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	86	1	1050	2	Y	-0-					-0-
							238	3									
12	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	96	1	970	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	101	1	1012	2	Y	-0-					-0-
							312	3									
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	85	1	896	2	Y	-0-					-0-
							277	3									
03	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	82	1	788	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	88	1	894	2	Y	-0-					-0-
							290	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	3300	X	1841	-0-		-1459	-0-	115	1	1407	2	Y	-0-			-0-
								319	3							
12	3038	X	1591	-0-		-1447	-0-	110	1	1119	2	Y	-0-			-0-
								362	3							
01	2852	X	1358	-0-		-1494	-0-	96	1	964	2	Y	-0-			-0-
								298	3							
02	2380	X	1377	-0-		-1003	-0-	92	1	981	2	Y	-0-			-0-
								304	3							
03	2387	X	1540	-0-		-847	-0-	114	1	1085	2	Y	-0-			-0-
								341	3							
*04	1550	N	1550	-0-		-0-	-0-	106	1	1089	2	Y	-0-			-0-
								355	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-	113	1	1389	2	Y	-0-			-0-
								315	3							
12	1697	N	1697	-0-		-0-	-0-	118	1	1194	2	Y	-0-			-0-
								385	3							
01	1351	N	1351	-0-		-0-	-0-	96	1	960	2	Y	-0-			-0-
								295	3							
02	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	87	1	921	2	Y	-0-			-0-
								285	3							
03	1359	N	1359	-0-		-0-	-0-	100	1	958	2	Y	-0-			-0-
								301	3							
*04	1730	N	1730	-0-		-0-	-0-	119	1	1216	2	Y	-0-			-0-
								395	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-		-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-			-0-
								18	3							
12	32	N	32	-0-		-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
								7	3							
01	128	N	128	-0-		-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-			-0-
								32	3							
02	267	N	267	-0-		-0-	-0-	11	1	194	2	Y	-0-			-0-
								62	3							
03	355	N	355	-0-		-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-			-0-
								79	3							
04	T. A.		270	-0-		270	270	13	1	193	2	Y	-0-			-0-
								64	3							

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
11	31	N	31	-0-		-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
								5	3							
12	44	N	44	-0-		-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-			-0-
								10	3							
01	45	N	45	-0-		-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
								10	3							
02	58	N	58	-0-		-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-			-0-
								13	3							
03	34	N	34	-0-		-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
								8	3							
*04	119	N	119	-0-		-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-			-0-
								27	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	236	-0-		-1864	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
								43	3									
12	2170	X	146	-0-		-2024	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
								34	3									
01	558	X	116	-0-		-442	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
02	698	X	698	-0-		-0-	-0-	34	1	509	2	Y	-0-					-0-
								155	3									
03	704	X	704	-0-		-0-	-0-	33	1	509	2	Y	-0-					-0-
								162	3									
04	120	N	44	-0-		-76	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
								9	3									

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	285	-0-		-15	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-
								49	3									
12	288	N	288	-0-		-0-	-0-	20	1	203	2	N	-0-					-0-
								65	3									
01	279	N	258	-0-		-21	-0-	18	1	183	2	N	-0-					-0-
								57	3									
02	1620	N	1620	-0-		-0-	-0-	109	1	1153	2	N	-0-					-0-
								358	3									
03	2194	N	2194	-0-		-0-	-0-	162	1	1546	2	N	-0-					-0-
								486	3									
*04	1326	N	1326	-0-		-0-	-0-	91	1	932	2	N	-0-					-0-
								303	3									

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	N	1041	-0-		-0-	-0-	61	1	798	2	Y	-0-					-0-
								182	3									
12	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	57	1	751	2	Y	-0-					-0-
								242	3									
01	1993	N	1993	-0-		-0-	-0-	128	1	1425	2	Y	-0-					-0-
								440	3									
02	970	N	970	-0-		-0-	-0-	64	1	692	2	Y	-0-					-0-
								214	3									
03	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	65	1	728	2	Y	-0-					-0-
								230	3									
04	DLQ G-10		928	-0-		928	928	56	1	658	2	Y	-0-					-0-
								214	3									

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1650	-0-		-0-	-0-	103	1	1261	2	Y	-0-					-0-
								286	3									
12	1644	N	1644	-0-		-0-	-0-	114	1	1157	2	Y	-0-					-0-
								373	3									
01	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-	99	1	991	2	Y	-0-					-0-
								305	3									
02	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	100	1	1058	2	Y	-0-					-0-
								328	3									
03	1420	N	1420	-0-		-0-	-0-	105	1	1001	2	Y	-0-					-0-
								314	3									
*04	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	125	1	1280	2	Y	-0-					-0-
								415	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	N	-0-			-0-
							36	3							
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	134	2	N	-0-			-0-
							44	3							
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	59	2	N	-0-			-0-
							19	3							
02	196	N	82	-0-	-114	-0-	5	1	59	2	N	-0-			-0-
							18	3							
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	6	1	61	2	N	-0-			-0-
							20	3							
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	259	2	N	-0-			-0-
							84	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	110	1	1848	2	N	-0-			1
							419	3							
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	122	1	1770	2	N	-0-			1
							570	3							
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	116	1	1845	2	N	-0-			1
							570	3							
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	59	1	925	2	N	-0-			1
							286	3							
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	72	1	1088	2	N	-0-			1
							344	3							
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	65	1	923	2	N	-0-			1
							300	3							

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	346	2	Y	-0-			-0-
							79	3							
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	-0-			-0-
							27	3							
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-			-0-
							19	3							
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-			-0-
							26	3							
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-			-0-
							27	3							
*04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			-0-
							21	3							

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	207	-0-	-93	-0-	11	1	159	2	N	-0-			-0-
							37	3							
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	N	-0-			-0-
							66	3							
01	403	N	219	-0-	-184	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
							52	3							
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
							54	3							
03	279	N	144	-0-	-135	-0-	5	1	104	2	N	-0-			-0-
							35	3							
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	8	1	139	2	N	-0-			-0-
							48	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	104 396	1 3	1747	2	N	-0-					-0-
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	106 499	1 3	1545	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	105 528	1 3	1704	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	96 465	1 3	1500	2	N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	105 493	1 3	1571	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	104 491	1 3	1506	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

11	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	179 683	1 3	3011	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3884	-0-	-301	-0-	192 900	1 3	2792	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3928	-0-	-164	-0-	180 882	1 3	2866	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3502	-0-	-110	-0-	164 790	1 3	2548	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3747	-0-	-252	-0-	182 853	1 3	2712	2	N	-0-					-0-
*04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	184 845	1 3	2601	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11944 - 11968

11	660	N	590	-0-	-70	-0-	37 102	1 3	451	2	Y	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	45 144	1 3	449	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	447	-0-	-235	-0-	32 98	1 3	317	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	458	-0-	-102	-0-	31 101	1 3	326	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	447	-0-	-204	-0-	33 99	1 3	315	2	Y	-0-					-0-
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36 122	1 3	376	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2400	X	2383	-0-		-17	-0-	139	1	1829	2	Y	-0-					-0-
								415	3									
12	2480	X	2118	-0-		-362	-0-	115	1	1515	2	Y	-0-					-0-
								488	3									
01	2480	X	2202	-0-		-278	-0-	142	1	1575	2	Y	-0-					-0-
								485	3									
02	2240	X	1791	-0-		-449	-0-	119	1	1277	2	Y	-0-					-0-
								395	3									
03	2480	X	2122	-0-		-358	-0-	136	1	1510	2	Y	1	1	1			-0-
								475	3	1	9							
*04	1718	N	1718	-0-		-0-	-0-	105	1	1217	2	Y	-0-					-0-
								396	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. GAS	(I) 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	109	N	109	-0-		-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
								18	3									
12	229	N	229	-0-		-0-	-0-	10	1	164	2	Y	-0-					-0-
								55	3									
01	145	N	145	-0-		-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
								32	3									
02	132	N	132	-0-		-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-
								29	3									
03	160	N	160	-0-		-0-	-0-	12	1	113	2	Y	-0-					-0-
								35	3									
04	150	N	115	-0-		-35	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
								27	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. GAS	(I) 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	9090	X	9071	-0-		-19	-0-	420	1	7050	2	N	-0-					-0-
								1601	3									
12	9393	X	9236	-0-		-157	-0-	454	1	6639	2	N	-0-					-0-
								2143	3									
01	9579	X	9144	-0-		-435	-0-	418	1	6670	2	N	-0-					-0-
								2056	3									
02	8652	X	8117	-0-		-535	-0-	381	1	5905	2	N	-0-					-0-
								1831	3									
03	9579	X	8954	-0-		-625	-0-	437	1	6480	2	N	-0-					-0-
								2037	3									
04	8730	X	8633	-0-		-97	-0-	437	1	6186	2	N	-0-					-0-
								2010	3									

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	480	N	235	-0-		-245	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-
								41	3									
12	287	N	287	-0-		-0-	-0-	20	1	202	2	N	-0-					-0-
								65	3									
01	245	N	245	-0-		-0-	-0-	18	1	174	2	N	-0-					-0-
								53	3									
02	224	N	167	-0-		-57	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
								37	3									
03	342	N	342	-0-		-0-	-0-	25	1	241	2	N	-0-					-0-
								76	3									
*04	257	N	257	-0-		-0-	-0-	17	1	181	2	N	-0-					-0-
								59	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	114	1	1404	2	N	-0-					-0-
							320	3									
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	125	1	1257	2	N	-0-					-0-
							405	3									
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	127	1	1267	2	N	-0-					-0-
							391	3									
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	104	1	1107	2	N	-0-					-0-
							344	3									
03	1674	N	1270	-0-	-404	-0-	94	1	895	2	N	-0-					-0-
							281	3									
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	115	1	1176	2	N	-0-					-0-
							383	3									

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2310	X	1517	-0-	-793	-0-	88	1	1164	2	N	-0-					-0-
							265	3									
12	2387	X	2305	-0-	-82	-0-	126	1	1648	2	N	-0-					-0-
							531	3									
01	2387	X	1968	-0-	-419	-0-	128	1	1407	2	N	-0-					-0-
							433	3									
02	2156	X	1879	-0-	-277	-0-	125	1	1340	2	N	-0-					-0-
							414	3									
03	2387	X	1811	-0-	-576	-0-	116	1	1290	2	N	-0-					-0-
							405	3									
04	2220	X	1310	-0-	-910	-0-	80	1	928	2	N	-0-					-0-
							302	3									

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2337	N	2337	-0-		-0-	-0-	108	1	1816	2	N	-0-					1
								413	3									
12	2309	N	2309	-0-		-0-	-0-	114	1	1660	2	N	-0-					1
								535	3									
01	2387	N	2240	-0-		-147	-0-	103	1	1634	2	N	-0-					1
								503	3									
02	2156	N	2133	-0-		-23	-0-	100	1	1553	2	N	-0-					1
								480	3									
03	2294	N	2236	-0-		-58	-0-	108	1	1618	2	N	-0-					1
								510	3									
*04	2210	N	2210	-0-		-0-	-0-	111	1	1584	2	N	-0-					1
								515	3									

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2218	N	2218	-0-		-0-	-0-	102	1	1725	2	N	-0-					-0-
								391	3									
12	2197	N	2197	-0-		-0-	-0-	108	1	1580	2	N	-0-					-0-
								509	3									
01	2210	N	2210	-0-		-0-	-0-	102	1	1612	2	N	-0-					-0-
								496	3									
02	1932	N	1867	-0-		-65	-0-	88	1	1358	2	N	-0-					-0-
								421	3									
03	2139	N	2122	-0-		-17	-0-	103	1	1536	2	N	-0-					-0-
								483	3									
*04	2132	N	2132	-0-		-0-	-0-	106	1	1527	2	N	-0-					-0-
								499	3									

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2679	X	2679	-0-		-0-	-0-	166	1	2048	2	Y	-0-					-0-
								465	3									
12	2859	N	2859	-0-		-0-	-0-	199	1	2012	2	Y	-0-					-0-
								648	3									
01	2332	N	2332	-0-		-0-	-0-	166	1	1656	2	Y	-0-					-0-
								510	3									
02	2214	N	2214	-0-		-0-	-0-	149	1	1576	2	Y	-0-					-0-
								489	3									
03	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	145	1	1375	2	Y	-0-					-0-
								431	3									
*04	2475	N	2475	-0-		-0-	-0-	170	1	1740	2	Y	-0-					-0-
								565	3									

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	925	N	925	-0-		-0-	-0-	58	1	707	2	Y	-0-					-0-
								160	3									
12	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-	69	1	710	2	Y	-0-					-0-
								229	3									
01	899	N	881	-0-		-18	-0-	62	1	625	2	Y	-0-					-0-
								194	3									
02	812	N	388	-0-		-424	-0-	26	1	276	2	Y	-0-					-0-
								86	3									
03	899	N	611	-0-		-288	-0-	46	1	431	2	Y	-0-					-0-
								134	3									
*04	867	N	867	-0-		-0-	-0-	59	1	610	2	Y	-0-					-0-
								198	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	156	1	2648	2	N	-0-					-0-
							602	3									
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	172	1	2502	2	N	-0-					-0-
							807	3									
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	154	1	2454	2	N	-0-					-0-
							756	3									
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	146	1	2266	2	N	-0-					-0-
							704	3									
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	162	1	2415	2	N	-0-					-0-
							760	3									
04	3360	X	3205	-0-	-155	-0-	163	1	2296	2	N	-0-					-0-
							746	3									

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	63	1	1055	2	N	-0-					-0-
							240	3									
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	987	2	N	-0-					-0-
							319	3									
01	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	63	1	1012	2	N	-0-					-0-
							311	3									
02	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	60	1	908	2	N	-0-					-0-
							280	3									
03	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	66	1	963	2	N	-0-					-0-
							302	3									
04	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	65	1	926	2	N	-0-					-0-
							301	3									

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6601	-0-	-899	-0-	303	1	5131	2	N	-0-					-0-
							1167	3									
12	7750	X	6824	-0-	-926	-0-	337	1	4905	2	N	-0-					-0-
							1582	3									
01	7750	X	6835	-0-	-915	-0-	312	1	4985	2	N	-0-					-0-
							1538	3									
02	7000	X	6288	-0-	-712	-0-	295	1	4576	2	N	-0-					-0-
							1417	3									
03	7750	X	6843	-0-	-907	-0-	332	1	4954	2	N	-0-					-0-
							1557	3									
*04	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	342	1	4838	2	N	-0-					-0-
							1571	3									

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
11	1590	N	1150	-0-	-440	-0-	52	1	893	2	N	-0-					-0-
							205	3									
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	78	1	1159	2	N	-0-					-0-
							377	3									
01	1643	N	1301	-0-	-342	-0-	58	1	949	2	N	-0-					-0-
							294	3									
02	1064	N	866	-0-	-198	-0-	41	1	629	2	N	-0-					-0-
							196	3									
03	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	72	1	1085	2	N	-0-					-0-
							344	3									
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	69	1	980	2	N	-0-					-0-
							319	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5476	X	5476	-0-		-0-	-0-	253	1	4257	2	Y	-0-					-0-
								966	3									
12	5550	X	5550	-0-		-0-	-0-	273	1	3991	2	Y	-0-					-0-
								1286	3									
01	5362	X	5362	-0-		-0-	-0-	244	1	3913	2	Y	-0-					-0-
								1205	3									
02	5209	X	5209	-0-		-0-	-0-	244	1	3790	2	Y	-0-					-0-
								1175	3									
03	5580	X	5580	-0-		-0-	-0-	271	1	4039	2	Y	-0-					-0-
								1270	3									
*04	5267	X	5267	-0-		-0-	-0-	267	1	3776	2	Y	-0-					-0-
								1224	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. GAS	(I) 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	5640	X	5577	-0-		-63	-0-	258	1	4336	2	N	-0-					-0-
								983	3									
12	5828	X	5648	-0-		-180	-0-	279	1	4059	2	N	-0-					-0-
								1310	3									
01	5828	X	5686	-0-		-142	-0-	260	1	4148	2	N	-0-					-0-
								1278	3									
02	5264	X	5143	-0-		-121	-0-	241	1	3743	2	N	-0-					-0-
								1159	3									
03	5828	X	5501	-0-		-327	-0-	268	1	3982	2	N	-0-					-0-
								1251	3									
04	5580	X	5341	-0-		-239	-0-	272	1	3827	2	N	-0-					-0-
								1242	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. GAS	(I) 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	2557	N	2557	-0-		-0-	-0-	116	1	1988	2	N	-0-					-0-
								453	3									
12	2478	N	2478	-0-		-0-	-0-	121	1	1782	2	N	-0-					-0-
								575	3									
01	2492	N	2492	-0-		-0-	-0-	115	1	1818	2	N	-0-					-0-
								559	3									
02	2217	N	2217	-0-		-0-	-0-	104	1	1613	2	N	-0-					-0-
								500	3									
03	2449	N	2402	-0-		-47	-0-	116	1	1739	2	N	-0-					-0-
								547	3									
04	2370	N	2329	-0-		-41	-0-	117	1	1669	2	N	-0-					-0-
								543	3									

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	949	N	949	-0-		-0-	-0-	59	1	725	2	N	-0-					-0-
								165	3									
12	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	101	1	1024	2	N	-0-					-0-
								330	3									
01	950	N	950	-0-		-0-	-0-	67	1	675	2	N	-0-					-0-
								208	3									
02	880	N	880	-0-		-0-	-0-	59	1	627	2	N	-0-					-0-
								194	3									
03	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	76	1	729	2	N	-0-					-0-
								229	3									
*04	951	N	951	-0-		-0-	-0-	66	1	668	2	N	-0-					-0-
								217	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	384	1	6463	2	N	-0-					-0-
							1469	3									
12	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	405	1	5891	2	N	-0-					-0-
							1898	3									
01	7967	X	7959	-0-	-8	-0-	364	1	5806	2	N	-0-					-0-
							1789	3									
02	7196	X	7030	-0-	-166	-0-	329	1	5115	2	N	-0-					-0-
							1586	3									
03	7967	X	7519	-0-	-448	-0-	364	1	5442	2	N	-0-					-0-
							1713	3									
*04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	373	1	5282	2	N	-0-					-0-
							1717	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
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	96	1	1615	2	Y	-0-					-0-
							368	3									
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	104	1	1500	2	Y	-0-					-0-
							484	3									
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	90	1	1460	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	90	1	1405	2	Y	-0-					-0-
							437	3									
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	98	1	1467	2	Y	-0-					-0-
							462	3									
*04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	99	1	1393	2	Y	-0-					-0-
							455	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
11	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	99	1	1688	2	Y	-0-					-0-
							383	3									
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	109	1	1593	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
01	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	100	1	1570	2	Y	-0-					-0-
							485	3									
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	100	1	1553	2	Y	-0-					-0-
							481	3									
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	110	1	1645	2	Y	-0-					-0-
							518	3									
*04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	118	1	1668	2	Y	-0-					-0-
							541	3									

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1152	-0-	1152	1152	56	1	828	2	N	-0-					-0-
							268	3									
01	14B2 EXT		1754	-0-	1754	2906	80	1	1279	2	N	-0-					-0-
							395	3									
02	14B2 EXT		3859	-0-	3859	6765	180	1	2808	2	N	-0-					-0-
							871	3									
03	11312	X	4547	-0-	-6765	-0-	222	1	3290	2	N	-0-					-0-
							1035	3									
*04	3000	N	4458	-0-	1458	1458	227	1	3193	2	N	-0-					-0-
							1038	3									

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

11	3420	X	3202	-0-	-218	-0-	147	1	2489	2	N	-0-					-0-
							566	3									
12	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	160	1	2327	2	N	-0-					-0-
							749	3									
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	153	1	2462	2	N	-0-					-0-
							760	3									
02	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	151	1	2360	2	N	-0-					-0-
							730	3									
03	3348	X	2791	-0-	-557	-0-	137	1	2021	2	N	-0-					-0-
							633	3									
04	3270	X	2261	-0-	-1009	-0-	115	1	1619	2	N	-0-					-0-
							527	3									

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	109	1	1829	2	N	-0-					-0-
							416	3									
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	131	1	1916	2	N	-0-					-0-
							618	3									
01	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	103	1	1665	2	N	-0-					-0-
							514	3									
02	2184	N	1922	-0-	-262	-0-	89	1	1399	2	N	-0-					-0-
							434	3									
03	2666	N	1838	-0-	-828	-0-	90	1	1331	2	N	-0-					-0-
							417	3									
04	2220	N	1760	-0-	-460	-0-	90	1	1262	2	N	-0-					-0-
							408	3									

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

11	210	N	158	-0-	-52	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
							26	3									
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
							55	3									
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-
							49	3									
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
							50	3									
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
							41	3									
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
							41	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	103	1	1270	2	N	-0-					-0-
							289	3									
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	129	1	1307	2	N	-0-					-0-
							421	3									
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	121	1	1210	2	N	-0-					-0-
							373	3									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	78	1	829	2	N	-0-					-0-
							257	3									
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	85	1	817	2	N	-0-					-0-
							257	3									
*04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	72	1	742	2	N	-0-					-0-
							241	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
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	133	1	1639	2	Y	-0-					-0-
							372	3									
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	134	1	1348	2	Y	-0-					-0-
							434	3									
01	2108	N	1951	-0-	-157	-0-	139	1	1385	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	133	1	1401	2	Y	-0-					-0-
							434	3									
03	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	133	1	1266	2	Y	-0-					-0-
							397	3									
*04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	152	1	1550	2	Y	-0-					-0-
							503	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
11	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	97	1	1422	3	N	-0-					3
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	122	1	1679	3	N	-0-	3	1			-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	109	1	1719	3	N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	128	1	1510	3	N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	128	1	1735	3	N	-0-					-0-
*04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1	1744	3	N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	105	1	1754	2	N	-0-					-0-
							397	3									
12	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	111	1	1614	2	N	-0-					-0-
							521	3									
01	2325	N	2239	-0-	-86	-0-	103	1	1633	2	N	-0-					-0-
							503	3									
02	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	94	1	1472	2	N	-0-					-0-
							456	3									
03	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	104	1	1554	2	N	-0-					-0-
							490	3									
04	2160	N	2035	-0-	-125	-0-	104	1	1458	2	N	-0-					-0-
							473	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	142	-0-	-8	-0-		9	1	109	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-		18	1	249	2	Y	-0-					-0-
								79	3									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-		16	1	248	2	Y	-0-					-0-
								77	3									
02	140	N	115	-0-	-25	-0-		7	1	84	2	Y	-0-					-0-
								24	3									
03	155	N	131	-0-	-24	-0-		7	1	94	2	Y	-0-					-0-
								30	3									
04	120	N	107	-0-	-13	-0-		7	1	77	2	Y	-0-					-0-
								23	3									

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4377	-0-	-513	-0-		255	1	3359	2	Y	-0-					-0-
								763	3									
12	5053	X	4473	-0-	-580	-0-		242	1	3199	2	Y	-0-					-0-
								1032	3									
01	5053	X	4372	-0-	-681	-0-		282	1	3127	2	Y	-0-					-0-
								963	3									
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-		310	1	3353	2	Y	-0-					-0-
								1040	3									
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-		330	1	3684	2	Y	1	1	1			-0-
								1159	3	1	9							
*04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-		231	1	2693	2	Y	-0-					-0-
								875	3									

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		47	1	786	2	N	-0-					-0-
								179	3									
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-		62	1	889	2	N	-0-					-0-
								286	3									
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-		55	1	910	2	N	-0-					-0-
								283	3									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-		46	1	705	2	N	-0-					-0-
								220	3									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-		44	1	656	2	N	-0-					-0-
								205	3									
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-		36	1	487	2	N	-0-					-0-
								156	3									

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1008	-0-	-132	-0-		46	1	784	2	N	-0-					1
								178	3									
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-		47	1	681	2	N	-0-					1
								219	3									
01	1147	N	908	-0-	-239	-0-		42	1	662	2	N	-0-					1
								204	3									
02	952	N	791	-0-	-161	-0-		37	1	576	2	N	-0-					1
								178	3									
03	961	N	872	-0-	-89	-0-		43	1	631	2	N	-0-					1
								198	3									
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-		50	1	671	2	N	-0-					1
								216	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2671	-0-	-149	-0-	123	1	2077	2	N	-0-			-0-
							471	3							
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	130	1	1892	2	N	-0-			-0-
							610	3							
01	2852	N	2700	-0-	-152	-0-	122	1	1971	2	N	-0-			-0-
							607	3							
02	2492	N	2419	-0-	-73	-0-	113	1	1760	2	N	-0-			-0-
							546	3							
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	129	1	1909	2	N	-0-			-0-
							599	3							
04	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	130	1	1831	2	N	-0-			-0-
							595	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. (I) GAS 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	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	900	2	N	-0-			1
							206	3							
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	65	1	921	2	N	-0-			1
							296	3							
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	893	2	N	-0-			1
							278	3							
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	52	1	810	2	N	-0-			1
							251	3							
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	57	1	862	2	N	-0-			1
							272	3							
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	58	1	812	2	N	-0-			1
							264	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. (I) GAS 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	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	197	1	2601	2	Y	-0-			-0-
							591	3							
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	195	1	2583	2	Y	-0-			-0-
							833	3							
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	244	1	2722	2	Y	-0-			-0-
							841	3							
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	241	1	2616	2	Y	-0-			-0-
							811	3							
03	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	251	1	2798	2	Y	1	1	1	-0-
							880	3	1	9					
*04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	246	1	2858	2	Y	-0-			-0-
							930	3							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	93	1	1578	2	N	-0-					-0-
							360	3									
12	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	101	1	1452	2	N	-0-					-0-
							465	3									
01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	93	1	1492	2	N	-0-					-0-
							461	3									
02	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	88	1	1383	2	N	-0-					-0-
							429	3									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	98	1	1461	2	N	-0-					-0-
							460	3									
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	101	1	1415	2	N	-0-					-0-
							459	3									

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	88	1	1463	2	N	-0-					-0-
							332	3									
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	90	1	1308	2	N	-0-					-0-
							422	3									
01	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	71	1	1155	2	N	-0-					-0-
							355	3									
02	1764	N	1347	-0-	-417	-0-	62	1	980	2	N	-0-					-0-
							305	3									
03	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	87	1	1305	2	N	-0-					-0-
							410	3									
*04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	84	1	1181	2	N	-0-					-0-
							383	3									

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	108	1	1823	2	N	-0-					-0-
							415	3									
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	116	1	1702	2	N	-0-					-0-
							550	3									
01	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	115	1	1818	2	N	-0-					-0-
							558	3									
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	102	1	1601	2	N	-0-					-0-
							497	3									
03	2232	N	1562	-0-	-670	-0-	75	1	1130	2	N	-0-					-0-
							357	3									
04	2160	N	1683	-0-	-477	-0-	85	1	1204	2	N	-0-					-0-
							394	3									

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
							47	3									
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
							40	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	175	1	2973	2	Y	-0-					-0-
							676	3									
12	3937	X	3829	-0-	-108	-0-	189	1	2752	2	Y	-0-					-0-
							888	3									
01	3999	X	3569	-0-	-430	-0-	164	1	2603	2	Y	-0-					-0-
							802	3									
02	3612	X	3144	-0-	-468	-0-	145	1	2286	2	Y	-0-					-0-
							713	3									
03	3968	X	3447	-0-	-521	-0-	169	1	2495	2	Y	-0-					-0-
							783	3									
04	3450	X	2491	-0-	-959	-0-	127	1	1785	2	Y	-0-					-0-
							579	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
11	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	131	1	1610	3	Y	-0-					14
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	109	1	1233	3	Y	-0-	14	1			-0-
01	1767	N	1335	-0-	-432	-0-	113	1	1222	3	Y	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	130	1	1687	3	Y	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	157	1	1890	3	Y	-0-					-0-
*04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	189	1	1655	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	165	1	2965	3	N	17					55
							19	9									
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	197	1	3028	3	N	39	55	1			39
							43	9									
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	194	1	3202	3	N	6					45
							7	9									
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	141	1	2747	3	N	-0-	27	1			18
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	131	1	2906	3	N	-0-					18
*04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	163	1	2718	3	N	-0-					18

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
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
							58	3									
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
							74	3									
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
							64	3									
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
							63	3									
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
							54	3									
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
							50	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	(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
11	330	N	195	-0-		-135	-0-	11	1	150	2	N	-0-					-0-
								34	3									
12	461	N	461	-0-		-0-	-0-	25	1	330	2	N	-0-					-0-
								106	3									
01	590	N	590	-0-		-0-	-0-	38	1	422	2	N	-0-					-0-
								130	3									
02	347	N	347	-0-		-0-	-0-	22	1	247	2	N	-0-					-0-
								78	3									
03	469	N	469	-0-		-0-	-0-	29	1	334	2	N	-0-					-0-
								106	3									
*04	704	N	704	-0-		-0-	-0-	43	1	499	2	N	-0-					-0-
								162	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	(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
11	142	N	142	-0-		-0-	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
								24	3									
12	241	N	241	-0-		-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
								55	3									
01	62	N	44	-0-		-18	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
								9	3									
02	140	N	37	-0-		-103	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
								8	3									
03	248	N	113	-0-		-135	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-
								24	3									
*04	183	N	183	-0-		-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
								44	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	(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
11	4663	X	4663	-0-		-0-	-0-	215	1	3626	2	N	-0-					-0-
								822	3									
12	4716	X	4716	-0-		-0-	-0-	232	1	3391	2	N	-0-					-0-
								1093	3									
01	4748	X	4748	-0-		-0-	-0-	217	1	3463	2	N	-0-					-0-
								1068	3									
02	4216	X	4216	-0-		-0-	-0-	195	1	3068	2	N	-0-					-0-
								953	3									
03	4650	X	4536	-0-		-114	-0-	221	1	3283	2	N	-0-					-0-
								1032	3									
04	4500	X	4324	-0-		-176	-0-	217	1	3097	2	N	-0-					-0-
								1010	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	(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
11	2670	X	1999	-0-		-671	-0-	92	1	1554	2	N	-0-					-0-
								353	3									
12	2759	X	2043	-0-		-716	-0-	100	1	1470	2	N	-0-					-0-
								473	3									
01	2418	X	2130	-0-		-288	-0-	98	1	1553	2	N	-0-					-0-
								479	3									
02	2546	X	2546	-0-		-0-	-0-	118	1	1853	2	N	-0-					-0-
								575	3									
03	3100	N	3453	-0-		353	353	168	1	2499	2	N	-0-					-0-
								786	3									
*04	3000	N	2824	-0-		-176	177	143	1	2024	2	N	-0-					-0-
								657	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	2535	2	576	3	Y	-0-					-0-
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2359	2	761	3	Y	-0-					-0-
01	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	2482	2	765	3	Y	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2217	2	687	3	Y	-0-					-0-
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	2368	2	744	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2830	-0-	-200	-0-	2135	2	695	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	133	1	1746	2	Y	-0-					-0-
							396	3									
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	112	1	1479	2	Y	-0-					-0-
							478	3									
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	121	1	1342	2	Y	-0-					-0-
							414	3									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	135	1	1457	2	Y	-0-					-0-
							452	3									
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	132	1	1470	2	Y	-0-					-0-
							462	3									
04	DLQ G-10		1929	-0-	1929	1929	118	1	1367	2	Y	-0-					-0-
							444	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	52	1	689	2	N	-0-					-0-
							156	3									
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	50	1	651	2	N	-0-					-0-
							209	3									
01	1023	N	810	-0-	-213	-0-	52	1	579	2	N	-0-					-0-
							179	3									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	601	2	N	-0-					-0-
							186	3									
03	899	N	692	-0-	-207	-0-	44	1	492	2	N	-0-					-0-
							156	3									
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	82	1	957	2	N	-0-					-0-
							311	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	390	1	5155	2	N	-0-					27
							1171	3									
12	6820	X	5349	-0-	-1471	-0-	289	1	3825	2	N	-0-					27
							1235	3									
01	6820	X	4431	-0-	-2389	-0-	285	1	3168	2	N	-0-					27
							978	3									
02	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	479	1	5167	2	N	-0-					27
							1600	3									
03	6820	X	6446	-0-	-374	-0-	413	1	4591	2	N	-0-					27
							1442	3									
04	6720	X	6650	-0-	-70	-0-	406	1	4712	2	N	-0-					27
							1532	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
11	3630	X	2692	-0-	-938	-0-	156	1	2066	2	Y	-0-					-0-
							470	3									
12	3751	X	3237	-0-	-514	-0-	176	1	2315	2	Y	-0-					-0-
							746	3									
01	3627	X	3472	-0-	-155	-0-	223	1	2484	2	Y	-0-					-0-
							765	3									
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	287	1	3111	2	Y	-0-					-0-
							964	3									
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	338	1	3770	2	Y	2	1	1			1
							1186	3	2	9							
*04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	279	1	3239	2	Y	-0-					1
							1054	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
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	183	1	2431	2	Y	-0-					-0-
							553	3									
12	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	395	1	5207	2	Y	-0-					-0-
							1680	3									
01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	492	1	5465	2	Y	-0-					-0-
							1685	3									
02	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	372	1	4011	2	Y	-0-					-0-
							1243	3									
03	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	511	1	5683	2	Y	-0-					-0-
							1787	3									
04	DLQ G-10		6999	-0-	6999	6999	427	1	4960	2	Y	-0-					-0-
							1612	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
11	DLQ G-10		6737	-0-	6737	13801	5490	2	1246	3	N	1					1
							1	9									
12	DLQ G-10		6598	-0-	6598	20399	4989	2	1609	3	N	-0-					1
01	26011	X	5612	-0-	-20399	-0-	4289	2	1323	3	N	-0-					1
02	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	4976	2	1542	3	N	-0-					1
03	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	5527	2	1738	3	N	-0-					1
*04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	4852	2	1577	3	N	-0-					1

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-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
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	496	2	113	3	N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	438	2	141	3	N	-0-					-0-
01	713	N	628	-0-	-85	-0-	480	2	148	3	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	460	2	143	3	N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	574	2	180	3	N	-0-					-0-
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	537	2	175	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
11	8490	X	8278	-0-	-212	-0-	6729	2	1529	3	N	18	17	1			3
							20	9									
12	8773	X	8499	-0-	-274	-0-	6426	2	2073	3	N	-0-					3
01	8773	X	8635	-0-	-138	-0-	6600	2	2035	3	N	-0-					3
02	7924	X	7640	-0-	-284	-0-	5832	2	1808	3	N	-0-					3
03	8773	X	8322	-0-	-451	-0-	6331	2	1991	3	N	-0-					3
04	8130	X	5916	-0-	-2214	-0-	4465	2	1451	3	N	-0-					3

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	Y	-0-					-0-
							71	3									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	306	2	Y	-0-					-0-
							94	3									
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	15	1	183	2	Y	-0-					-0-
							60	3									

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	518	2	N	-0-					-0-
							117	3									
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	N	-0-					-0-
							171	3									
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-
							84	3									
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
							70	3									
03	496	N	349	-0-	-147	-0-	18	1	252	2	N	-0-					-0-
							79	3									
04	360	N	232	-0-	-128	-0-	11	1	165	2	N	-0-					-0-
							56	3									

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3207	-0-	3207	7157	175	1	3032	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		3180	-0-	3180	10337	173	1	3007	3	N	-0-					-0-
01	13521	X	3184	-0-	-10337	-0-	174	1	3010	3	N	-0-					-0-
02	3136	X	2872	-0-	-264	-0-	175	1	2697	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	3148	-0-	-324	-0-	180	1	2968	3	N	-0-					-0-
*04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	185	1	2885	3	N	-0-					-0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4207	-0-	-293	-0-	244	1	3229	2	Y	-0-					-0-
							734	3									
12	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	242	1	3200	2	Y	-0-					-0-
							1032	3									
01	4650	X	4079	-0-	-571	-0-	263	1	2917	2	Y	-0-					-0-
							899	3									
02	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	248	1	2686	2	Y	-0-					-0-
							833	3									
03	4650	X	4317	-0-	-333	-0-	276	1	3074	2	Y	-0-					-0-
							967	3									
04	DLQ G-10		5108	-0-	5108	5108	312	1	3620	2	Y	-0-					-0-
							1176	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	284	1	3498	2	N	-0-			-0-
							794	3							
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	315	1	3191	2	N	-0-			-0-
							1029	3							
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	320	1	3188	2	N	-0-			-0-
							983	3							
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	271	1	2868	2	N	-0-			-0-
							889	3							
03	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	257	1	2450	2	N	-0-			-0-
							771	3							
*04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	300	1	3065	2	N	-0-			-0-
							996	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
11	420	N	317	-0-	-103	-0-	18	1	244	2	Y	-0-			-0-
							55	3							
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	231	2	Y	-0-			-0-
							74	3							
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	18	1	198	2	Y	-0-			-0-
							61	3							
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	17	1	191	2	Y	-0-			-0-
							60	3							
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	17	1	201	2	Y	-0-			-0-
							64	3							
04	DLQ G-10		258	-0-	258	258	15	1	183	2	Y	-0-			-0-
							60	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
11	DLQ G-10		6422	-0-	6422	13549	5233	2	1189	3	N	-0-			11
12	DLQ G-10		6103	-0-	6103	19652	4614	2	1489	3	N	-0-			11
01	25190	X	5538	-0-	-19652	-0-	4233	2	1305	3	N	-0-			11
02	6104	X	4519	-0-	-1585	-0-	3449	2	1070	3	N	-0-			11
03	6758	X	4842	-0-	-1916	-0-	3661	2	1152	3	N	26			37
							29	9							
*04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	4420	2	1437	3	N	-0-			37

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
11	DLQ G-10		6422	-0-	6422	13554	5233	2	1189	3	N	-0-			9
12	DLQ G-10		6103	-0-	6103	19657	4614	2	1489	3	N	-0-			9
01	28280	X	8623	-0-	-19657	-0-	6591	2	2032	3	N	-0-			9
02	8792	X	7436	-0-	-1356	-0-	5677	2	1759	3	N	-0-			9
03	9734	X	7907	-0-	-1827	-0-	6015	2	1892	3	N	-0-			9
04	8220	X	7632	-0-	-588	-0-	5760	2	1872	3	N	-0-			9

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
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	472	2	108	3	N	-0-			4
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	430	2	139	3	N	-0-			4
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	440	2	135	3	N	-0-			4
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	388	2	120	3	N	-0-			4
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	423	2	133	3	N	-0-			4
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	419	2	136	3	N	-0-			4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	4032	-0-	-3018	-0-	3285	2	747	3	N	-0-					-0-
12	7006	X	3495	-0-	-3511	-0-	2643	2	852	3	N	-0-					-0-
01	5859	X	3123	-0-	-2736	-0-	2387	2	736	3	N	-0-					-0-
02	4284	X	2520	-0-	-1764	-0-	1924	2	596	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	2473	-0-	-1712	-0-	1881	2	592	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	1810	-0-	-1190	-0-	1366	2	444	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
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
							8	3									
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
							37	3									
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
							59	3									
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
							50	3									
03	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
							11	3									
04	150	N	65	-0-	-85	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
							13	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
11	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	170	1	2882	2	N	-0-					-0-
							656	3									
12	3689	X	3441	-0-	-248	-0-	170	1	2473	2	N	-0-					-0-
							798	3									
01	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	163	1	2590	2	N	-0-					-0-
							798	3									
02	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	163	1	2506	2	N	-0-					-0-
							774	3									
03	3844	X	3618	-0-	-226	-0-	176	1	2617	2	N	-0-					-0-
							825	3									
04	3630	X	3429	-0-	-201	-0-	175	1	2456	2	N	-0-					-0-
							798	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	47	1	785	2	N	-0-					-0-
							178	3									
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	693	2	N	-0-					-0-
							226	3									
01	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	45	1	738	2	N	-0-					-0-
							229	3									
02	952	N	758	-0-	-194	-0-	35	1	552	2	N	-0-					-0-
							171	3									
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	50	1	753	2	N	-0-					-0-
							238	3									
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	49	1	690	2	N	-0-					-0-
							224	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3023	-0-	3023	6536	2463	2	560	3	N	-0-					9
12	DLQ G-10		3177	-0-	3177	9713	2402	2	775	3	N	-0-					9
01	12853	X	3140	-0-	-9713	-0-	2400	2	740	3	N	-0-					9
02	3080	X	2867	-0-	-213	-0-	2189	2	678	3	N	-0-					9
03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	2745	2	864	3	N	-0-					9
*04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	2671	2	868	3	N	-0-					9

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

11	210	N	177	-0-	-33	-0-	144	2	33	3	Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	78	2	25	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	149	2	45	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	86	-0-	-82	-0-	65	2	21	3	Y	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	320	2	101	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	88	2	29	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	4230	X	4088	-0-	-142	-0-	188	1	3179	2	N	-0-					-0-
							721	3									
12	4371	X	4104	-0-	-267	-0-	203	1	2949	2	N	-0-					-0-
							952	3									
01	4371	X	4301	-0-	-70	-0-	196	1	3137	2	N	-0-					-0-
							968	3									
02	3948	X	3893	-0-	-55	-0-	181	1	2832	2	N	-0-					-0-
							880	3									
03	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	214	1	3216	2	N	-0-					-0-
							1012	3									
04	4140	X	4099	-0-	-41	-0-	206	1	2938	2	N	-0-					-0-
							955	3									

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-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
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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-

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
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2317	2	198	9	N	180	180	1			-0-
02	2268	N	2077	-0-	-191	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2280	-0-	-231	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2150	-0-	-160	-0-	2150	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					19
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					19
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	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
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	Y	-0-					-0-
*04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	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
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	Y	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	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
11	3600	X	3292	-0-	-308	-0-	202	1	3090	2	Y	-0-					-0-
12	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	232	1	3456	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3636	-0-	-22	-0-	225	1	3411	2	Y	-0-					-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	196	1	3401	2	Y	-0-					-0-
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	158	1	4507	2	Y	-0-					-0-
*04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	186	1	3634	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
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	209	1	3195	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3688	-0-	-187	-0-	232	1	3456	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3872	-0-	-3	-0-	240	1	3632	2	Y	-0-					-0-
02	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	188	1	3269	2	Y	-0-					-0-
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	192	1	5473	2	Y	-0-					-0-
*04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	229	1	4476	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017 - PLUGGED 02/08/17

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1881	-0-	-939	-0-	115	1	1766	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	1936	-0-	-606	-0-	122	1	1814	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1838	-0-	-611	-0-	114	1	1724	2	Y	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	104	1	1812	2	Y	-0-					-0-
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	96	1	2750	2	Y	-0-					-0-
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	117	1	2294	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	145	1	2220	2	Y	-0-					-0-
12	2604	N	2467	-0-	-137	-0-	155	1	2312	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2468	-0-	-136	-0-	153	1	2315	2	Y	-0-					-0-
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	138	1	2389	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3403	-0-	303	303	115	1	3288	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2953	-0-	-47	256	144	1	2809	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - PLUGGED 02/06/17

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	781	-0-	-2219	-0-	48	1	733	2	Y	-0-					-0-
12	2077	X	437	-0-	-1640	-0-	27	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	1674	X	1082	-0-	-592	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-					-0-
02	945	X	-0-	-0-	-945	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

11	1020	N	976	-0-	-44	-0-	60	1	916	2	Y	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	66	1	991	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	65	1	978	2	Y	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	59	1	1020	2	Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	51	1	1446	2	Y	-0-					-0-
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	62	1	1210	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	26	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	Y	-0-					-0-
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

11	720	N	710	-0-	-10	-0-	112	1	598	2	Y	-0-					14
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	113	1	587	2	Y	-0-					14
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	118	1	566	2	Y	-0-					14
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	122	1	592	2	Y	-0-					14
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	135	1	650	2	Y	-0-					14
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	114	1	588	2	Y	1					15
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	190	1	2908	2	Y	-0-					-0-
12	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	180	1	2693	2	Y	-0-					-0-
01	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	155	1	2349	2	Y	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	179	1	3108	2	Y	-0-					-0-
03	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	140	1	4002	2	Y	-0-					-0-
*04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	159	1	3106	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	135	1	2065	2	Y	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	137	1	2039	2	Y	-0-					-0-
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	130	1	1974	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1501	-0-	-319	-0-	82	1	1419	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3335	-0-	235	235	113	1	3222	2	Y	-0-					-0-
04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4200	X	4171	-0-	-29	-0-	256	1	3915	2	Y	-0-					-0-
12	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	274	1	4084	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4280	-0-	-60	-0-	265	1	4015	2	Y	-0-					-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	235	1	4075	2	Y	-0-					-0-
03	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	202	1	5776	2	Y	-0-					-0-
*04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	262	1	5130	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	810	N	614	-0-	-196	-0-	109	1	505	2	N	-0-					45
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	110	1	533	2	N	-0-					45
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	113	1	578	2	N	-0-					45
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	97	1	515	2	N	-0-					45
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	113	1	595	2	N	-0-					45
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	96	1	527	2	N	-0-					45

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	709	-0-	-41	-0-	112	1	597	2	Y	-0-					16
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	109	1	568	2	Y	-0-					16
01	775	N	454	-0-	-321	-0-	78	1	376	2	Y	-0-					16
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	75	1	361	2	Y	-0-					16
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	67	1	323	2	Y	-0-					16
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	98	1	504	2	Y	1					17
							1	9									

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	386	-0-	-484	-0-	68	1	318	2	N	-0-					-0-
12	899	N	426	-0-	-473	-0-	73	1	353	2	N	-0-					-0-
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	85	1	437	2	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	89	1	474	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	119	1	625	2	N	-0-					-0-
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	103	1	567	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	332	1	1779	2	Y	-0-					38
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	317	1	1651	2	Y	-0-					38
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	349	1	1675	2	Y	-0-					38
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	300	1	1451	2	Y	-0-					38
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	361	1	1741	2	Y	1					39
							1	9									
*04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	310	1	1593	2	Y	1					40
							1	9									

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	28	1	150	2	Y	-0-					13
12	248	N	119	-0-	-129	-0-	19	1	100	2	Y	-0-					13
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	18	1	85	2	Y	-0-					13
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	28	1	134	2	Y	-0-					13
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	16	1	78	2	Y	1					14
							1	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	2	Y	-0-					14

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
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					5
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					5
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					5
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					5
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					5
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					5

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	391	1	1816	2	N	-0-					159
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	357	1	1733	2	N	-0-					159
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	392	1	2007	2	N	-0-					159
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	349	1	1857	2	N	-0-					159
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	387	1	2030	2	N	20	164	1			15
							22	9									
*04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	399	1	2199	2	N	-0-					15

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
11	900	N	897	-0-	-3	-0-	141	1	756	2	Y	-0-					18
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	169	1	880	2	Y	-0-					18
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	172	1	828	2	Y	-0-					18
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	168	1	811	2	Y	-0-					18
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	181	1	873	2	Y	-0-					18
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	160	1	822	2	Y	-0-					18

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1609	-0-	-101	-0-	99	1	1510	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	101	1	1511	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	99	1	1498	2	Y	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	88	1	1519	2	Y	-0-					-0-
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	71	1	2019	2	Y	-0-					-0-
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	89	1	1736	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2017 - PLUGGED 02/20/17

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	69	-0-	69	69	69	1			Y	-0-					-0-
03	554	X	485	-0-	-69	-0-	485	1			Y	-0-					-0-
*04	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	1			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	29	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	322	-0-	-128	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	390	2	Y	-0-					-0-
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2208	-0-	-492	-0-	135	1	2073	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1769	-0-	-618	-0-	111	1	1658	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	145	1	2200	2	Y	-0-					-0-
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	150	1	2601	2	Y	-0-					-0-
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	95	1	2708	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2222	-0-	-58	-0-	108	1	2114	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

11	120	N	62	-0-	-58	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2017 - PLUGGED 02/20/17

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	922	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	61	1	907	2	Y	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	66	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	53	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	40	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	52	1	1015	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

11	510	N	500	-0-	-10	-0-	31	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	27	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	405	N	403	-0-	-2	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	18	1	511	2	Y	-0-					-0-
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

11	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	2	Y	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	87	1	1456	2	N	-0-					-0-
							330	3									
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	94	1	1381	2	N	-0-					-0-
							446	3									
01	1922	N	1691	-0-	-231	-0-	78	1	1233	2	N	-0-					-0-
							380	3									
02	1736	N	1562	-0-	-174	-0-	73	1	1136	2	N	-0-					-0-
							353	3									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	99	1	1486	2	N	-0-					-0-
							470	3									
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	78	1	1114	2	N	-0-					-0-
							363	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	79	1	1359	3	Y	-0-					-0-
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	80	1	1395	3	Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	70	1	1221	3	Y	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	76	1	1182	3	Y	-0-					-0-
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	82	1	1360	3	Y	-0-					-0-
*04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	81	1	1248	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	9	2	2	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	55	2	17	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	52	2	17	3	N	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	48	2	16	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24660	X	24660	-0-	-0-	-0-	1643	1	22591	2	N	387	290	1			191
							426	9									
12	21222	R	21222	-0-	-0-	-0-	1597	1	19184	2	N	401	540	1			52
							441	9									
01	21799	R	21799	-0-	-0-	-0-	1659	1	19670	2	N	427	362	1			117
							470	9									
02	23016	#	15912	-0-	-7104	-0-	1540	1	14035	2	N	306	327	1			96
							337	9									
03	25482	#	14984	-0-	-10498	-0-	1459	1	13178	2	N	315	340	1			71
							347	9									
04	24660	#	14174	-0-	-10486	-0-	1623	1	12268	2	N	257	180	1			148
							283	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	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-

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

11	840	N	843	-0-	3	B	-6446	113	1	729	3	N	1	1	1		20
								1	9								
12	0	N	813	-0-	813	B	-5633	124	1	688	3	N	1	1	1		20
								1	9								
01	899	N	726	-0-	-173	B	-5633	108	1	617	3	N	1	1	1		20
								1	9								
02	784	N	432	-0-	-352	B	-5633	64	1	368	3	N	-0-				20
03	806	N	207	-0-	-599	B	-5633	32	1	175	3	N	-0-				20
04	690	N	717	-0-	27	B	-5606	118	1	599	3	N	-0-				20

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

11	1	X	1	-0-	-0-	B	-6262	1	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
04	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

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-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	270	#	170	-0-	-100	-0-	160	4	10	9	N	9					82
12	279	#	181	-0-	-98	-0-	170	4	11	9	N	10					92
01	279	#	192	-0-	-87	-0-	180	4	12	9	N	11					103
02	224	#	176	-0-	-48	-0-	165	4	11	9	N	10					113
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	150	4	10	9	N	9					122
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	160	4	11	9	N	10					132

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	720	-0-	-90	-0-	51	1	623	2	N	42	92	1			22
							46	9									
12	775	N	707	-0-	-68	-0-	55	1	601	2	N	46	62	1			6
							51	9									
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	55	1	613	2	N	58	47	1			17
							64	9									
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	50	1	584	2	N	50	51	1			16
							55	9									
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	55	1	582	2	N	55	58	1			13
							61	9									
04	720	N	643	-0-	-77	-0-	53	1	532	2	N	53	34	1			32
							58	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
12		35 X	35	-0-	-0-		1	3	1	32	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-

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

11	2310	N	2256	-0-	-54	-0-	288	1	1887	3	N	74					162
							81	9									
12	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	320	1	1923	3	N	7	154	1			15
							8	9									
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	318	1	1918	3	N	-0-					15
02	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	306	1	1720	3	N	-0-					15
03	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	411	1	1795	3	N	2					17
							2	9									
04	2160	N	1601	-0-	-559	-0-	313	1	1288	3	N	-0-					17

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	488	2	N	5	10	1			2
							6	9									
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	53	1	587	2	N	5	6	1			1
							6	9									
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	40	1	446	2	N	7	6	1			2
							8	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	43	1	502	2	N	9	8	1			3
							10	9									
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	60	1	627	2	N	10	11	1			2
							11	9									
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	486	2	N	9	6	1			5
							10	9									

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	6	21	1			-0-
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	6	6	1			-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	6	6	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-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-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	1054	2	3	9	N	3					117
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	N	12					129
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1439	2	8	9	N	7					136
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1282	2	19	9	N	17					153
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1003	2	9	9	N	8					161
04	1410	N	1023	-0-	-387	-0-	1003	2	20	9	N	18					179

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B -5737					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -5737					N	NO RPT					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	110	X	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	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	51	-0-	51	51	5	1	46	2	N	-0-					28

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

11	4110	#	3402	-0-	-708	-0-	586 19	1 9	2797	3	Y	17					129
12	4247	#	4201	-0-	-46	-0-	651 120	1 9	3430	3	Y	109	183	1			55
01	4526	#	3467	-0-	-1059	-0-	649 22	1 9	2796	3	Y	20					75
02	4088	#	1630	-0-	-2458	-0-	280	1	1350	3	Y	-0-					75
03	4648	R	4648	-0-	-0-	-0-	890	1	3758	3	Y	-0-					75
04	4080	#	3504	-0-	-576	-0-	540	1	2964	3	Y	-0-					75

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

11	900	X	858	-0-	-42	-0-	18 22	1 9	818	3	N	20					84
12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	942	3	N	6					90
01	930	X	601	-0-	-329	-0-	16 4	1 9	581	3	N	4					94
02	885	X	885	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	860	3	N	1					95
03	961	X	870	-0-	-91	-0-	28	1	842	3	N	-0-					95
04	930	X	861	-0-	-69	-0-	29	1	832	3	N	-0-					95

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	627	1	2988	3	Y	-0-					-0-
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	624	1	3285	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2982	-0-	-273	-0-	562	1	2420	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	861	-0-	-2611	-0-	148	1	713	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	889	-0-	-3017	-0-	170	1	719	3	Y	-0-					-0-
*04	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	611	1	3354	3	Y	-0-					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X) //CONT.// 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

	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
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	197	1	939	3	Y	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	180	1	946	3	Y	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	218	1	941	3	Y	-0-					-0-
02	1064	X	426	-0-	-638	-0-	73	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	246	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	178	1	977	3	Y	-0-					-0-

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

	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
11	720	N	439	-0-	-281	-0-	22	1	415	2	N	2	5	1			1
							2	9									
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
01	434	N	290	-0-	-144	-0-	14	1	273	2	N	3	2	1			1
							3	9									
02	420	N	238	-0-	-182	-0-	11	1	227	2	N	-0-	1	1			-0-
03	744	N	536	-0-	-208	-0-	28	1	502	2	N	5	4	1			1
							6	9									
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	814	2	N	5	3	1			3
							6	9									

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	725	1	13410	2	Y	45	6	1			65
							50	9									
12	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	964	1	17598	2	Y	56	84	1			37
							62	9									
01	15929	X	15929	-0-	-0-	-0-	911	1	14965	2	Y	48	6	1			79
							53	9									
02	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	820	1	13460	2	Y	29					108
							32	9									
03	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	967	1	13837	2	Y	34	112	1			30
							37	9									
*04	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	906	1	12454	2	Y	32	6	1			56
							35	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	239	1	4441	2	N	24	184	1			39
							26	9									
12	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	230	1	4221	2	N	32	2	1			69
							35	9									
01	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	253	1	4843	2	N	30	2	1			97
							33	9									
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	234	1	4652	2	N	27					124
							30	9									
03	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	254	1	4560	2	N	29	2	1			151
							32	9									
*04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	244	1	4133	2	N	28	2	1			177
							31	9									

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	251	1	4599	2	Y	41	2	1			111
							45	9									
12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	230	1	4153	2	Y	38	123	1			26
							42	9									
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	254	1	4805	2	Y	35	2	1			59
							39	9									
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	232	1	4536	2	Y	29					88
							32	9									
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	240	1	4249	2	Y	31	89	1			30
							34	9									
04	4920	X	4567	-0-	-353	-0-	256	1	4278	2	Y	30	2	1			58
							33	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
11	5370	X	4951	-0-	-419	-0-	973	1	3909	2	Y	63					128
							69	9									
12	5549	X	3146	-0-	-2403	-0-	869	1	2211	2	Y	60	132	1			56
							66	9									
01	5084	X	3634	-0-	-1450	-0-	904	1	2672	2	Y	53					109
							58	9									
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	834	1	3104	2	Y	36	120	1			25
							40	9									
03	3875	X	3708	-0-	-167	-0-	879	1	2782	2	Y	43					68
							47	9									
*04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	840	1	2889	2	Y	33					101
							36	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
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	502	1	4123	2	N	85	194	1			64
							94	9									
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	464	1	3928	2	N	94	5	1			153
							103	9									
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	493	1	4265	2	N	96	199	1			50
							106	9									
02	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	469	1	4260	2	N	85					135
							94	9									
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	541	1	4119	2	N	95	200	1			30
							105	9									
*04	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	577	1	4448	2	N	88	5	1			113
							97	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
11	3270	X	2345	-0-	-925	-0-	177	1	2145	2	Y	21					55
							23	9									
12	3379	X	2519	-0-	-860	-0-	207	1	2279	2	Y	30	57	1			28
							33	9									
01	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	224	1	2510	2	Y	36					64
							40	9									
02	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	183	1	2129	2	Y	35	74	1			25
							39	9									
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	215	1	2255	2	Y	43					68
							47	9									
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	203	1	2052	2	Y	32					100
							35	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
11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	593	1	3618	2	N	114	202	1			69
							125	9									
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	617	1	3377	2	N	119	12	1			176
							131	9									
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	640	1	3759	2	N	116	205	1			87
							128	9									
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	582	1	3575	2	N	90					177
							99	9									
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	636	1	3522	2	N	110	205	1			82
							121	9									
*04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	589	1	3227	2	N	106	12	1			176
							117	9									

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	258	1	1345	2	N	52	7	1			88
							57	9									
12	1550	N	1479	-0-	-71	-0-	259	1	1168	2	N	47	7	1			128
							52	9									
01	2046	N	1604	-0-	-442	-0-	275	1	1275	2	N	49	7	1			170
							54	9									
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	250	1	1267	2	N	36	186	1			20
							40	9									
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	288	1	1309	2	N	49	7	1			62
							54	9									
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	297	1	1419	2	N	48	7	1			103
							53	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. GAS	(I) 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	478	N	478	-0-		-0-	-0-	24	1	439	2	N	14					27
								15	9									
12	465	N	457	-0-		-8	-0-	23	1	423	2	N	10					37
								11	9									
01	520	N	520	-0-		-0-	-0-	25	1	478	2	N	15					52
								17	9									
02	448	N	427	-0-		-21	-0-	20	1	394	2	N	12					64
								13	9									
03	517	N	517	-0-		-0-	-0-	26	1	474	2	N	15					79
								17	9									
04	510	N	402	-0-		-108	-0-	22	1	369	2	N	10					89
								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. GAS	(I) 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	2400	N	1626	-0-		-774	-0-	80	1	1493	2	N	48	1	1			176
								53	9									
12	1657	N	1657	-0-		-0-	-0-	83	1	1522	2	N	47	183	1			40
								52	9									
01	1984	N	1831	-0-		-153	-0-	88	1	1681	2	N	56	1	1			95
								62	9									
02	1561	N	1561	-0-		-0-	-0-	72	1	1443	2	N	42					137
								46	9									
03	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-	88	1	1574	2	N	45	1	1			181
								50	9									
04	1770	N	1498	-0-		-272	-0-	81	1	1369	2	N	44	183	1			42
								48	9									

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4810	X	4810	-0-		-0-	-0-	576	1	3960	2	N	249	121	1			247
								274	9									
12	4358	X	4358	-0-		-0-	-0-	486	1	3596	2	N	251	312	1			186
								276	9									
01	4970	X	4970	-0-		-0-	-0-	560	1	4129	2	N	255	307	1			134
								281	9									
02	3773	X	3773	-0-		-0-	-0-	491	1	3149	2	N	121					255
								133	9									
03	4326	X	4326	-0-		-0-	-0-	616	1	3434	2	N	251	313	1			193
								276	9									
*04	3764	X	3764	-0-		-0-	-0-	545	1	2956	2	N	239	310	1			122
								263	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2604	-0-		-396	-0-	130	1	2410	2	N	58	1	1			178
								64	9									
12	3100	X	2434	-0-		-666	-0-	122	1	2234	2	N	71	179	1			70
								78	9									
01	3100	X	2316	-0-		-784	-0-	111	1	2131	2	N	67	1	1			136
								74	9									
02	2800	X	2106	-0-		-694	-0-	97	1	1937	2	N	65					201
								72	9									
03	2976	X	2606	-0-		-370	-0-	134	1	2409	2	N	57	191	1			67
								63	9									
04	2610	X	2396	-0-		-214	-0-	130	1	2191	2	N	68	1	1			134
								75	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1260 X	1152	-0-	-108	-0-	1152	2			N	-0-					1
12	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	98	1	1168	2	N	6					7
						7	9									
01	1674 X	637	-0-	-1037	-0-	48	1	589	2	N	-0-					7
02	1512 X	395	-0-	-1117	-0-	33	1	362	2	N	-0-					7
03	1674 X	480	-0-	-1194	-0-	36	1	444	2	N	-0-					7
04	1230 X	467	-0-	-763	-0-	37	1	430	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
12	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	336	1	4021	2	N	-0-					-0-
01	4340 X	4068	-0-	-272	-0-	306	1	3762	2	N	-0-					-0-
02	3920 X	3623	-0-	-297	-0-	305	1	3318	2	N	-0-					-0-
03	4371 X	4050	-0-	-321	-0-	305	1	3745	2	N	-0-					-0-
04	4230 X	4125	-0-	-105	-0-	332	1	3793	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
11	1200	N	769	-0-	-431	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	231	1	2766	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	6088	-0-	2988	2988	458	1	5630	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4479	-0-	1679	4667	377	1	4102	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4283	-0-	1183	5850	323	1	3960	2	N	-0-					-0-
*04	9552	X	3702	-0-	-5850	-0-	298	1	3404	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3180	X	509	-0-	-2671	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	1804	-0-	-1482	-0-	139	1	1665	2	N	-0-					-0-
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	247	1	3033	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2625	-0-	-175	-0-	221	1	2404	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	728	-0-	-1070	-0-	55	1	673	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

11	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	71	1	851	2	N	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	70	1	863	2	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	73	1	790	2	N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	73	1	900	2	N	-0-					-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	75	1	859	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

11	3450	X	2939	-0-	-511	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3450	-0-	-115	-0-	266	1	3184	2	N	-0-					-0-
01	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	250	1	3067	2	N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	276	1	2994	2	N	-0-					-0-
03	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	381	1	4676	2	N	-0-					-0-
*04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	348	1	3977	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

11	630	X	367	-0-	-263	-0-	367	2			N	-0-					22
12	434	X	390	-0-	-44	-0-	30	1	360	2	N	-0-					22
01	403	X	382	-0-	-21	-0-	29	1	353	2	N	-0-					22
02	364	X	345	-0-	-19	-0-	29	1	316	2	N	-0-					22
03	403	X	365	-0-	-38	-0-	28	1	337	2	N	-0-					22
04	390	X	353	-0-	-37	-0-	28	1	325	2	N	-0-					22

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550 X	2232	-0-	-318	-0-	2232	2			N	-0-					14
12	2635 X	2613	-0-	-22	-0-	202	1	2411	2	N	-0-					14
01	2604 X	2483	-0-	-121	-0-	187	1	2296	2	N	-0-					14
02	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	199	1	2164	2	N	-0-					14
03	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	188	1	2311	2	N	-0-					14
04	2520 X	2489	-0-	-31	-0-	200	1	2289	2	N	-0-					14

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1290	#	782	-0-	-508	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	1178	#	826	-0-	-352	-0-	64	1	762	2	N	-0-					-0-
01	961	#	800	-0-	-161	-0-	60	1	740	2	N	-0-					-0-
02	868	#	624	-0-	-244	-0-	53	1	571	2	N	-0-					-0-
03	966	R	966	-0-	-0-	-0-	73	1	893	2	N	-0-					-0-
04	810	#	672	-0-	-138	-0-	54	1	618	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13026 - 13094

11	2430	X	1389	-0-	-1041	-0-	120	1	1252	2	N	15					214
							17	9									
12	2139	X	1226	-0-	-913	-0-	120	1	1106	2	N	-0-	187	1			27
01	1922	X	1108	-0-	-814	-0-	120	1	976	2	N	11					38
							12	9									
02	1596	X	771	-0-	-825	-0-	90	1	670	2	N	10					48
							11	9									
03	1612	X	449	-0-	-1163	-0-	45	1	398	2	N	5					53
							6	9									
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	2					55

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

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
11	3840	X	3710	-0-	-130	-0-	210	1	3476	2	N	22					60
							24	9									
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	210	1	3895	2	N	18					78
							20	9									
01	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	210	1	3532	2	N	11					89
							12	9									
02	3500	X	3497	-0-	-3	-0-	210	1	3275	2	N	11					100
							12	9									
03	3875	X	3728	-0-	-147	-0-	210	1	3507	2	N	10					110
							11	9									
04	3990	X	3523	-0-	-467	-0-	210	1	3309	2	N	4					114
							4	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

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
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	390	1	5576	2	N	280	189	1			298
							308	9									
12	6634	X	5982	-0-	-652	-0-	390	1	5369	2	N	203	373	1			128
							223	9									
01	6634	X	4303	-0-	-2331	-0-	390	1	3714	2	N	181	183	1			126
							199	9									
02	5992	X	5948	-0-	-44	-0-	390	1	5357	2	N	183					309
							201	9									
03	6634	X	3976	-0-	-2658	-0-	195	1	3540	2	N	219	190	1			338
							241	9									
04	6270	X	6236	-0-	-34	-0-	390	1	5548	2	N	271	376	1			233
							298	9									

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

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
11	3000	X	2452	-0-	-548	-0-	391	1	1993	3	Y	62	38	1			60
							68	9									
12	3100	X	2733	-0-	-367	-0-	495	1	2165	3	Y	66	61	1			65
							73	9									
01	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	580	1	2342	3	Y	65	58	1			72
							72	9									
02	2800	X	2518	-0-	-282	-0-	365	1	2089	3	Y	58	58	1			72
							64	9									
03	3100	X	2737	-0-	-363	-0-	370	1	2302	3	Y	59	61	1			70
							65	9									
04	2910	X	2188	-0-	-722	-0-	244	1	1883	3	Y	55	57	1			68
							61	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	12720 X	8774	-0-	-3946	-0-	1401 232	1 9	7141	3	Y	211	147	1			203
12	11470 X	10033	-0-	-1437	-0-	1818 257	1 9	7958	3	Y	234	208	1			229
01	11470 X	9311	-0-	-2159	-0-	1798 251	1 9	7262	3	Y	228	204	1			253
02	10024 X	8278	-0-	-1746	-0-	1198 217	1 9	6863	3	Y	197	203	1			247
03	11098 X	9750	-0-	-1348	-0-	1318 241	1 9	8191	3	Y	219	209	1			257
04	9720 X	8510	-0-	-1210	-0-	953 216	1 9	7341	3	Y	196	212	1			241

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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	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-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

11	2880 X	2737	-0-	-143	-0-	195 2	1 9	2540	2	N	2					91
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	195 9	1 9	2843	2	N	8					99
01	2976 X	2796	-0-	-180	-0-	195 15	1 9	2586	2	N	14					113
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	195 7	1 9	2398	2	N	6					119
03	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	195	1	2675	2	N	-0-					119
04	2940 X	2833	-0-	-107	-0-	195 15	1 9	2623	2	N	14					133

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	373	1	849	2	Y	-0-					134
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	243	1	354	2	Y	-0-					134
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	183	1	462	2	Y	31	93	1			72
							34	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	283	1	625	2	Y	84					156
							92	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	151	1	145	2	Y	-0-					156
*04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	114	1	120	2	Y	29	89	1			96
							32	9									

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	282	X	282	-0-	-0-	-0-	76	1	173	2	N	30					192
							33	9									
12	217	X	149	-0-	-68	-0-	49	1	72	2	N	25					217
							28	9									
01	186	X	145	-0-	-41	-0-	37	1	94	2	N	13					230
							14	9									
02	252	X	193	-0-	-59	-0-	58	1	127	2	N	7					237
							8	9									
03	279	X	133	-0-	-146	-0-	31	1	30	2	N	65					302
							72	9									
04	270	X	54	-0-	-216	-0-	23	1	24	2	N	6					308
							7	9									

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	128	1	291	2	N	-0-					-0-
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	83	1	121	2	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	63	1	158	2	N	-0-					-0-
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	97	1	214	2	N	-0-					-0-
03	217	N	102	-0-	-115	-0-	52	1	50	2	N	-0-					-0-
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	39	1	41	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					97
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					97
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					97
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	497 10	1 9	1133	2	N	9					69
12	1271	X	827	-0-	-444	-0-	324 30	1 9	473	2	N	27					96
01	1023	X	872	-0-	-151	-0-	244 11	1 9	617	2	N	10	69	1			37
02	1540	X	1230	-0-	-310	-0-	377 20	1 9	833	2	N	18					55
03	1705	X	408	-0-	-1297	-0-	202 13	1 9	193	2	N	12					67
04	1650	X	313	-0-	-1337	-0-	153	1	160	2	N	-0-					67

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

11	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	514 64	1 9	8815	3	N	58					107
12	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	523 68	1 9	8752	3	N	62					169
01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	473 6	1 9	6301	3	N	5					174
02	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	531 52	1 9	9085	3	N	47					221
03	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	555 30	1 9	9309	3	N	27	188	1			60
04	9390	X	9223	-0-	-167	-0-	544 35	1 9	8644	3	N	32					92

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	637 76	1 9	8033	3	N	69					123
12	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	613 62	1 9	7312	3	N	56					179
01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	632 62	1 9	6028	3	N	56	181	1			54
02	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	481 58	1 9	5858	3	N	53					107
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	530 65	1 9	6630	3	N	59					166
04	8760	X	6649	-0-	-2111	-0-	392 28	1 9	6229	3	N	25	170	1			21

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	263	1	3323	3	N	44	175	1			63
							48	9									
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	245	1	2929	3	N	49					112
							54	9									
01	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	244	1	2330	3	N	8					120
							9	9									
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	279	1	3392	3	N	43					163
							47	9									
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	300	1	3754	3	N	51	181	1			33
							56	9									
04	3630	X	3580	-0-	-50	-0-	209	1	3320	3	N	46					79
							51	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

11	270	X	5	-0-	-265	-0-	5	3			N	-0-					57
12	248	X	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	3	N	-0-					57
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					57
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	13	37	1			33
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

11	16140	X	14171	-0-	-1969	-0-	775	1	13286	3	N	100	194	1			40
							110	9									
12	15779	X	14831	-0-	-948	-0-	830	1	13892	3	N	99					139
							109	9									
01	15438	X	15265	-0-	-173	-0-	1061	1	14113	3	N	83					222
							91	9									
02	14084	X	13276	-0-	-808	-0-	729	1	12459	3	N	80	157	1			145
							88	9									
03	15593	X	15005	-0-	-588	-0-	839	1	14066	3	N	91	189	1			47
							100	9									
04	14760	X	13503	-0-	-1257	-0-	794	1	12621	3	N	80					127
							88	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

11	20790	X	20701	-0-	-89	-0-	654	1	19895	3	N	138	193	1			54
							152	9									
12	21483	X	20158	-0-	-1325	-0-	656	1	19348	3	N	140					194
							154	9									
01	20646	X	20141	-0-	-505	-0-	658	1	19339	3	N	131	191	1			134
							144	9									
02	19656	X	18317	-0-	-1339	-0-	565	1	17630	3	N	111	193	1			52
							122	9									
03	21390	X	18847	-0-	-2543	-0-	618	1	18099	3	N	118					170
							130	9									
04	20700	X	16987	-0-	-3713	-0-	556	1	16313	3	N	107	188	1			89
							118	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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	EOM BALANCE
11	17310	X	16257	-0-	-1053	-0-	513	1	15624	3	N	109	193	1	75
							120	9							
12	17887	X	15902	-0-	-1985	-0-	516	1	15233	3	N	139			214
							153	9							
01	17887	X	16423	-0-	-1464	-0-	536	1	15757	3	N	118	197	1	135
							130	9							
02	16296	X	14739	-0-	-1557	-0-	454	1	14166	3	N	108	193	1	50
							119	9							
03	16864	X	15491	-0-	-1373	-0-	508	1	14882	3	N	92			142
							101	9							
04	16260	X	15437	-0-	-823	-0-	505	1	14822	3	N	100	188	1	54
							110	9							

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	6232	-0-	-1778	-0-	340	1	5833	3	N	54			159
							59	9							
12	8122	X	6166	-0-	-1956	-0-	344	1	5761	3	N	55			214
							61	9							
01	7471	X	1604	-0-	-5867	-0-	112	1	1490	3	N	2			216
							2	9							
02	6776	X	2069	-0-	-4707	-0-	114	1	1944	3	N	10			226
							11	9							
03	7223	X	388	-0-	-6835	-0-	22	1	366	3	N	-0-	188	1	38
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-			38

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	EOM BALANCE
11	39762	X	39762	-0-	-0-	-0-	1255	1	38181	3	N	296	194	1	214
							326	9							
12	38501	X	38501	-0-	-0-	-0-	1251	1	36918	3	N	302	370	1	146
							332	9							
01	39148	X	39148	-0-	-0-	-0-	1277	1	37565	3	N	278	188	1	236
							306	9							
02	34556	X	34556	-0-	-0-	-0-	1065	1	33230	3	N	237	381	1	92
							261	9							
03	36342	X	36342	-0-	-0-	-0-	1191	1	34883	3	N	244	189	1	147
							268	9							
04	39750	X	34534	-0-	-5216	-0-	1130	1	33154	3	N	227	186	1	188
							250	9							

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5973	-0-	-1017	-0-	325	1	5579	3	N	63			117
							69	9							
12	7223	X	6092	-0-	-1131	-0-	339	1	5683	3	N	64			181
							70	9							
01	7006	X	3358	-0-	-3648	-0-	234	1	3113	3	N	10			191
							11	9							
02	6244	X	5963	-0-	-281	-0-	327	1	5596	3	N	36			227
							40	9							
03	6541	X	5869	-0-	-672	-0-	329	1	5511	3	N	26	186	1	67
							29	9							
*04	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	371	1	5893	3	N	27			94
							30	9							

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
11	27107	X	27107	-0-	-0-	-0-	856	1	26036	3	N	195	193	1			84
							215	9									
12	27494	X	27494	-0-	-0-	-0-	894	1	26381	3	N	199	194	1			89
							219	9									
01	27412	X	27412	-0-	-0-	-0-	895	1	26316	3	N	183	192	1			80
							201	9									
02	24438	X	24438	-0-	-0-	-0-	754	1	23511	3	N	157					237
							173	9									
03	26201	X	26201	-0-	-0-	-0-	859	1	25162	3	N	164	194	1			207
							180	9									
04	27120	X	25353	-0-	-1767	-0-	830	1	24355	3	N	153	189	1			171
							168	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

11	12450	X	9662	-0-	-2788	-0-	529	1	9077	3	N	51					141
							56	9									
12	12710	X	9500	-0-	-3210	-0-	532	1	8904	3	N	58					199
							64	9									
01	11439	X	9420	-0-	-2019	-0-	656	1	8723	3	N	37	192	1			44
							41	9									
02	10248	X	8268	-0-	-1980	-0-	455	1	7774	3	N	35					79
							39	9									
03	10850	X	9209	-0-	-1641	-0-	516	1	8649	3	N	40					119
							44	9									
04	9660	X	8586	-0-	-1074	-0-	507	1	8057	3	N	20					139
							22	9									

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	45	1	102	2	N	-0-					32
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	29	1	43	2	N	-0-					32
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	22	1	56	2	N	-0-					32
02	140	N	109	-0-	-31	-0-	34	1	75	2	N	-0-					32
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	18	1	17	2	N	-0-					32
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	14	1	14	2	N	-0-					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	52	1	1588	3	Y	1					34
							1	9									
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	53	1	1574	3	Y	9					43
							10	9									
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	58	1	1696	3	Y	15					58
							17	9									
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	37	1	1168	3	Y	14					72
							15	9									
03	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	53	1	1561	3	Y	12					84
							13	9									
04	1710	N	1670	-0-	-40	-0-	55	1	1604	3	Y	10					94
							11	9									

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

11	6600	#	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					52
12	3255	#	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					52
01	3255	#	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					52
02	3556	#	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					52
03	3937	#	3107	-0-	-830	-0-	349	1	2758	3	N	-0-					52
*04	3069	R	3069	-0-	-0-	-0-	434	1	2635	3	N	-0-					52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

11	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	375	1	7942	2	N	78					175
							86	9									
12	8680	X	8355	-0-	-325	-0-	375	1	7897	2	N	75					250
							83	9									
01	8649	X	8069	-0-	-580	-0-	375	1	7644	2	N	45	187	1			108
							50	9									
02	7840	X	7251	-0-	-589	-0-	375	1	6819	2	N	52					160
							57	9									
03	8680	X	7914	-0-	-766	-0-	375	1	7392	2	N	134	192	1			102
							147	9									
04	8400	X	7476	-0-	-924	-0-	375	1	7017	2	N	76					178
							84	9									

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

11	600	N	306	-0-	-294	-0-	50	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	264	-0-	-263	-0-	49	1	215	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	293	-0-	-172	-0-	58	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	27	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	14	-0-	-265	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
*04	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	337	1	2597	3	Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

11	3420	X	3367	-0-	-53	-0-	507	1	2585	3	Y	250	152	1			240
							275	9									
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	688	1	3014	3	Y	266	246	1			260
							293	9									
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	736	1	2975	3	Y	267	232	1			295
							294	9									
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	466	1	2668	3	Y	234	239	1			290
							257	9									
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	527	1	3272	3	Y	257	247	1			300
							283	9									
04	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	331	1	2547	3	Y	223	249	1			274
							245	9									

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	193	357	1			436
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	225	180	1			481
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	390	336	1			535
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	173	177	1			531
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					622
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					622

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	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-

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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TRINITY ENVIRONMENTAL SWD,L.L.C 870002
RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435

11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	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	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-

LA VIDA WELL #: 3 RRCID -> 277545 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 1304 PERF. 1056 - 1062

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	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	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-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1400) //CONT.// 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3000	X	2765	-0-	-235	-0-	194	1	2525	2	Y	42	99	1			37
							46	9									
12	2790	X	2302	-0-	-488	-0-	177	1	2106	2	Y	17					54
							19	9									
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	210	1	2558	2	Y	21					75
							23	9									
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	211	1	2424	2	Y	55	97	1			33
							61	9									
03	2852	X	2302	-0-	-550	-0-	213	1	2036	2	Y	48					81
							53	9									
04	2760	X	1950	-0-	-810	-0-	205	1	1671	2	Y	67	109	1			39
							74	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	116	1	1512	2	Y	22	50	1			19
							24	9									
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	126	1	1493	2	Y	10					29
							11	9									
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	127	1	1550	2	Y	11					40
							12	9									
02	1540	N	1457	-0-	-83	-0-	115	1	1318	2	Y	22	46	1			16
							24	9									
03	1643	N	1304	-0-	-339	-0-	122	1	1161	2	Y	19					35
							21	9									
04	1620	N	1059	-0-	-561	-0-	112	1	918	2	Y	26	45	1			16
							29	9									

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

11	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	693	1	12003	2	Y	-0-					-0-
12	12245	X	11977	-0-	-268	-0-	679	1	11298	2	Y	-0-					-0-
01	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	815	1	12673	2	Y	-0-					-0-
02	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	928	1	11631	2	Y	-0-					-0-
03	13268	X	11372	-0-	-1896	-0-	899	1	10473	2	Y	-0-					-0-
04	13050	X	12079	-0-	-971	-0-	934	1	11145	2	Y	-0-					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	5250	X	919	-0-	-4331	-0-	154	1	756	2	Y	8						11
							9	9										
12	4402	X	2713	-0-	-1689	-0-	390	1	2295	2	Y	25	5	1				31
							28	9										
01	4185	X	2197	-0-	-1988	-0-	332	1	1836	2	Y	26	30	1				27
							29	9										
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	403	1	2619	2	Y	23	2	1				48
							25	9										
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	473	1	2889	2	Y	17	45	1				20
							19	9										
*04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	361	1	2522	2	Y	15						35
							17	9										

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3030	X	2575	-0-	-455	-0-	81	1	2411	2	N	75	190	1				65
							83	9										
12	3255	X	2926	-0-	-329	-0-	211	1	2636	2	N	72						137
							79	9										
01	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	255	1	2546	2	N	50						187
							55	9										
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	248	1	2679	2	N	72	182	1				77
							79	9										
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	269	1	2978	2	N	43						120
							47	9										
*04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	272	1	2511	2	N	42						162
							46	9										

LANDA (MARKS) //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57750	X	50451	-0-	-7299	-0-	86 249	1 9	50116	2	N	226	178	1			282
12	58342	X	54325	-0-	-4017	-0-	89 270	1 9	53966	2	N	245	367	1			160
01	56234	X	53539	-0-	-2695	-0-	89 264	1 9	53186	2	N	240	183	1			217
02	48048	X	47285	-0-	-763	-0-	79 234	1 9	46972	2	N	213	178	1			252
03	54312	X	51197	-0-	-3115	-0-	88 252	1 9	50857	2	N	229	356	1			125
04	52560	X	50473	-0-	-2087	-0-	86 257	1 9	50130	2	N	234	180	1			179

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	74	1	1523	3	N	-0-					17
12	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	72	1	1427	3	N	-0-					17
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	63	1	1391	3	N	-0-					17
02	1484	N	1293	-0-	-191	-0-	57	1	1236	3	N	-0-					17
03	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	72	1	1365	3	N	-0-					17
*04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1467	3	N	-0-					17

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		926	-0-	926	1958	61 3	1 9	862	3	Y	3					11
12	T. A.		999	-0-	999	2957	66	1	933	3	Y	-0-	8	1			3
01	T. A.		1065	-0-	1065	4022	64	1	1001	3	Y	-0-					3
02	4976	X	954	-0-	-4022	-0-	57	1	897	3	Y	-0-					3
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	61	1	1006	3	Y	-0-	1	1			2
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	45	1	923	3	Y	-0-	2	1			-0-

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	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	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	66	1	1094	3	N	13			72
							14	9							
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	53	1	669	3	N	-0-			72
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	52	1	603	3	N	-0-			72
02	1092	N	692	-0-	-400	-0-	52	1	640	3	N	-0-			72
03	713	N	625	-0-	-88	-0-	52	1	573	3	N	-0-			72
04	T. A.		602	-0-	602	602	51	1	551	3	N	-0-			72

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
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-			-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-			-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-			-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-			-0-
*04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-			-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			30

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2425	-0-	-95	-0-	125	1	2300	3	N	-0-			-0-
12	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	122	1	2327	3	N	-0-			-0-
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	135	1	2819	3	N	-0-			-0-
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	107	1	2386	3	N	-0-			-0-
*03	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	133	1	2769	3	N	-0-			-0-
*04	2850	N	2523	-0-	-327	-0-	120	1	2403	3	N	-0-			-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780	N	738	-0-	-42	-0-	34	1	704	3	N	-0-			-0-
12	744	N	694	-0-	-50	-0-	28	1	666	3	N	-0-			-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	3	N	-0-			-0-
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	29	1	601	3	N	-0-			-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	727	3	N	-0-			-0-
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	28	1	702	3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	3	N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	562	3	N	-0-					-0-
02	560	N	498	-0-	-62	-0-	20	1	478	3	N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	26	1	558	3	N	-0-					-0-
*04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	108	1	2023	3	N	-0-					7
12	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	166	1	2112	3	N	-0-					7
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	108	1	2363	3	N	-0-					7
02	1932	N	1800	-0-	-132	-0-	105	1	1695	3	N	-0-					7
03	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	120	1	1806	3	N	-0-					7
04	2400	X	709	-0-	-1691	-0-	40	1	669	3	N	-0-					7

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	38	1	803	3	N	19	50	1			84
							21	9									
12	930	N	833	-0-	-97	-0-	33	1	800	3	N	-0-					84
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	N	56					140
							62	9									
02	812	N	731	-0-	-81	-0-	33	1	681	3	N	15					155
							17	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	36	1	809	3	N	2	140	1			17
							2	9									
04	840	N	764	-0-	-76	-0-	29	1	735	3	N	-0-					17

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	177	1	3657	3	N	9					60
							10	9									
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	189	1	3745	3	N	1					61
							1	9									
01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	177	1	3905	3	N	19					80
							21	9									
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	160	1	3430	3	N	4					84
							4	9									
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	173	1	3288	3	N	4					88
							4	9									
04	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	171	1	3363	3	N	18	70	1			36
							20	9									

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					56
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-	40	1			16
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					16
02	308	N	211	-0-	-97	-0-	211	3			Y	-0-					16
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					16
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					16

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	74	1	1688	3	N	-0-					-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	71	1	1687	3	N	-0-					-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	57	1	1482	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1619	-0-	-33	-0-	68	1	1551	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	69	1	1600	3	N	-0-					-0-
*04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	72	1	1552	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	1380	3			Y	-0-					29
12	1519	N	1271	-0-	-248	-0-	1271	3			Y	-0-	21	1			8
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-					8
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	1139	3			Y	-0-					8
03	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	1003	3			Y	-0-					8
04	1200	N	533	-0-	-667	-0-	533	3			Y	-0-					8

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	3630	X	3336	-0-	-294	-0-	164	1	3172	3	N	-0-					20
12	3627	X	3470	-0-	-157	-0-	164	1	3306	3	N	-0-					20
01	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	138	1	3009	3	N	3					23
							3	9									
02	3388	X	3322	-0-	-66	-0-	137	1	3185	3	N	-0-					23
03	3751	X	3617	-0-	-134	-0-	166	1	3447	3	N	4					27
							4	9									
04	3360	X	3297	-0-	-63	-0-	157	1	3134	3	N	5					32
							6	9									

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

11	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	772	1	5270	3	N	18					98
							20	9									
12	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	821	1	5522	3	N	14					112
							15	9									
01	6200	X	6191	-0-	-9	-0-	694	1	5474	3	N	21					133
							23	9									
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	699	1	5136	3	N	27					160
							30	9									
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	828	1	5699	3	N	37	165	1			32
							41	9									
*04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	776	1	5367	3	N	36					68
							40	9									

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

11	2250	X	851	-0-	-1399	-0-	834	3	17	9	N	15	92	1			16
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4459	3	15	9	N	14					30
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4926	3	24	9	N	22					52
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					52
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3432	3	3	9	N	3					55
*04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3124	3	52	9	N	47					102

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

11	540	N	224	-0-	-316	-0-	55	1	169	3	N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	234	1	487	3	N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	175	1	476	3	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	208	1	630	3	N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	267	1	685	3	N	-0-					-0-
*04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	223	1	544	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	174	1	3789	3	N	-0-					-0-
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	188	1	4313	3	N	-0-					-0-
01	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	143	1	3530	3	N	-0-					-0-
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	168	1	3662	3	N	-0-					-0-
03	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	145	1	3228	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	3901	-0-	-449	-0-	181	1	3720	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
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	784	N	642	-0-	-142	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	750	N	303	-0-	-447	-0-	20 2	1 9	281	3	Y	2					11
12	775	N	300	-0-	-475	-0-	20	1	280	3	Y	-0-	7	1			4
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	-0-					4
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	76	1	1183	3	Y	-0-					4
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	67	1	1116	3	Y	-0-	2	1			2
*04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	75	1	1546	3	Y	-0-	2	1			-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
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					52
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					52
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					52
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					52
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					52
*04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	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
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	110	1	2507	3	Y	-0-					15
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	123	1	2951	3	Y	-0-					15
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	90	1	2318	3	Y	-0-					15
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	94	1	2156	3	Y	-0-					15
03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	100	1	2310	3	Y	-0-					15
*04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	115	1	2466	3	Y	-0-					15

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	26	1	150	3	N	-0-			31
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	28	1	174	3	N	-0-			31
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	17	1	107	3	N	-0-			31
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			31

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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 A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	709	3	Y	2					10
							2	9									
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	34	1	473	3	Y	-0-	7	1			3
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	Y	-0-					3
02	700	N	536	-0-	-164	-0-	32	1	504	3	Y	-0-					3
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	28	1	464	3	Y	-0-	1	1			2
04	420	N	143	-0-	-277	-0-	7	1	136	3	Y	-0-	2	1			-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					55
12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2055	3	2	9	N	2					57
01	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2150	3	10	9	N	9					66
02	2800	N	2895	-0-	95	95	2895	3			N	-0-					66
03	3100	N	3777	-0-	677	772	3762	3	15	9	N	14					80
*04	3000	N	3443	-0-	443	1215	3441	3	2	9	N	2					82

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	198	1	1097	3	N	-0-					5
12	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	179	1	879	3	N	-0-					5
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	187	1	1094	3	N	1					6
							1	9									
02	1204	N	881	-0-	-323	-0-	132	1	749	3	N	-0-					6
03	1054	N	925	-0-	-129	-0-	157	1	768	3	N	-0-					6
04	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	198	1	968	3	N	-0-					6

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
11	1560	N	1163	-0-	-397	-0-	166	1	997	3	N	-0-					15
12	1736	N	1003	-0-	-733	-0-	189	1	812	3	N	2					17
							2	9									
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	190	1	635	3	N	-0-					17
02	1092	N	729	-0-	-363	-0-	163	1	566	3	N	-0-					17
03	992	N	730	-0-	-262	-0-	181	1	549	3	N	-0-					17
04	810	N	522	-0-	-288	-0-	68	1	450	3	N	4					21
							4	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
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	216	1	4689	3	Y	-0-					39
12	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	221	1	5075	3	Y	-0-					39
01	5115	X	4897	-0-	-218	-0-	191	1	4706	3	Y	-0-					39
02	5068	X	4865	-0-	-203	-0-	213	1	4643	3	Y	8					47
							9	9									
03	5611	X	4514	-0-	-1097	-0-	194	1	4320	3	Y	-0-					47
04	5130	X	4721	-0-	-409	-0-	217	1	4443	3	Y	55					102
							61	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
11	810	N	576	-0-	-234	-0-	121	1	455	3	N	-0-					-0-
12	837	N	591	-0-	-246	-0-	151	1	440	3	N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	146	1	574	3	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	126	1	483	3	N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	129	1	462	3	N	-0-					-0-
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	140	1	567	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					30
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	875	3	13	9	N	12					42
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	N	3					45
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	775	3	1	9	N	1					46
03	899	N	630	-0-	-269	-0-	628	3	2	9	N	2					48
04	690	N	396	-0-	-294	-0-	396	3			N	-0-					48

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-					10
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	171	3	14	9	Y	13	7	1			16
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	Y	2					18
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					18
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					18
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					18

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

11	270	N	216	-0-	-54	-0-	57	1	159	3	N	-0-					-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	57	1	163	3	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	69	1	152	3	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	65	1	126	3	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	81	1	130	3	N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	45	1	100	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

11	870	N	648	-0-	-222	-0-	27	1	621	3	N	-0-					-0-
12	868	N	769	-0-	-99	-0-	31	1	738	3	N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	N	-0-					-0-
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	26	1	585	3	N	-0-					-0-
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	30	1	687	3	N	-0-					-0-
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27	1	580	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

11	210	N	132	-0-	-78	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
12	217	N	108	-0-	-109	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	262	1	908	3	N	3					35
							3	9									
*07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	252	1	857	3	N	6					41
							7	9									
*08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	268	1	865	3	N	6					47
							7	9									
*09	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	253	1	803	3	N	4					51
							4	9									
*10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	261	1	810	3	N	1					52
							1	9									
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	238	1	896	3	N	4					56
							4	9									
*12	1085	N	731	-0-	-354	-0-	186	1	543	3	N	2					58
							2	9									
*01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	239	1	941	3	N	-0-					58
*02	1064	N	1017	-0-	-47	-0-	211	1	806	3	N	-0-					58
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	227	1	811	3	N	-0-					58
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	276	1	1115	3	N	-0-					58

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	75	1	1550	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	78	1	1546	3	N	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	82	1	1799	3	N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	68	1	1467	3	N	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	89	1	1684	3	N	-0-					-0-
*04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	90	1	1764	3	N	-0-					-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	57	1	322	3	N	-0-					48
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	67	1	340	3	N	-0-					48
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	60	1	345	3	N	-0-					48
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	49	1	301	3	N	-0-					48
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	56	1	344	3	N	-0-					48
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	48	1	311	3	N	-0-					48

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

11	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	190	1	3497	3	N	-0-					77
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	167	1	3205	3	N	-0-					77
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	149	1	3099	3	N	-0-					77
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	133	1	2989	3	N	1					78
							1	9									
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	162	1	3359	3	N	-0-					78
04	3270	X	3144	-0-	-126	-0-	150	1	2994	3	N	-0-					78

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	16	1	363	3	N	-0-					14
12	279	N	37	-0-	-242	-0-	1	1	36	3	N	-0-					14
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	17	1	432	3	N	-0-					14
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	N	-0-					14
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					14
04	420	N	255	-0-	-165	-0-	11	1	244	3	N	-0-					14

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

11	810	N	81	-0-	-729	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	44	1	1131	3	N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	N	-0-					-0-
*04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

11	1080	N	998	-0-	-82	-0-	46	1	952	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	713	-0-	-496	-0-	34	1	679	3	N	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	41	1	904	3	N	-0-					-0-
02	924	N	826	-0-	-98	-0-	37	1	789	3	N	-0-					-0-
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	31	1	592	3	N	-0-					-0-
04	900	N	497	-0-	-403	-0-	24	1	473	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

11	2940	X	2438	-0-	-502	-0-	364	1	2074	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2101	-0-	-937	-0-	338	1	1763	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	1753	-0-	-1285	-0-	83	1	1669	3	N	1					1
							1	9									
02	2744	X	1488	-0-	-1256	-0-	63	1	1425	3	N	-0-					1
03	2511	X	2056	-0-	-455	-0-	89	1	1967	3	N	-0-					1
04	1710	N	1506	-0-	-204	-0-	71	1	1435	3	N	-0-					1

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	344	1	1958	3	N	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	382	1	1991	3	N	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	99	1	1979	3	N	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	94	1	2120	3	N	-0-					-0-
03	2387	N	2125	-0-	-262	-0-	92	1	2033	3	N	-0-					-0-
*04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	101	1	2064	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	101	1	1682	3	N	11			48
							12	9							
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	118	1	1495	3	N	-0-			48
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	118	1	1350	3	N	-0-			48
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	113	1	1404	3	N	13			61
							14	9							
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	134	1	1482	3	N	-0-			61
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	129	1	1377	3	N	-0-			61

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			92
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			92
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			92
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			92
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

11	1140	N	976	-0-	-164	-0-	222	1	615	2	N	-0-			78
							139	3							
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	229	1	621	2	N	-0-			78
							200	3							
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	231	1	624	2	N	-0-			78
							193	3							
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	225	1	541	2	N	-0-			78
							168	3							
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	246	1	645	2	N	-0-			78
							203	3							
*04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	269	1	691	2	N	-0-			78
							225	3							

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-			-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-			-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-			-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-			-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	3	N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	N	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	37	1	698	3	N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	3	N	-0-					-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	30	1	692	3	N	-0-					-0-
*04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	36	1	698	3	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	3	Y	-0-					-0-
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	67	1	1268	3	Y	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	68	1	1280	3	Y	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	56	1	1154	3	Y	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	55	1	1281	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	63	1	1197	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

11	3390	X	3299	-0-	-91	-0-	162	1	3137	3	Y	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	169	1	3203	3	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3452	-0-	-82	-0-	173	1	3279	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3173	-0-	-19	-0-	146	1	3027	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2892	-0-	-642	-0-	119	1	2773	3	Y	-0-					-0-
04	3330	X	3174	-0-	-156	-0-	157	1	3017	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

11	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	352	1	6797	3	Y	16	13	1			10
							18	9									
12	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	368	1	6967	3	Y	44	33	1			21
							48	9									
01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	376	1	7124	3	Y	46	46	1			21
							51	9									
02	6804	X	6397	-0-	-407	-0-	293	1	6071	3	Y	30	34	1			17
							33	9									
03	7533	X	6909	-0-	-624	-0-	283	1	6592	3	Y	31	37	1			11
							34	9									
04	7320	X	6941	-0-	-379	-0-	342	1	6552	3	Y	43	47	1			7
							47	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

11	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	3561	2	809	3	Y	-0-					-0-
12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	3645	2	1177	3	Y	-0-					-0-
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	3609	2	1113	3	Y	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	3245	2	1007	3	Y	-0-					-0-
03	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	3549	2	1116	3	Y	-0-					-0-
*04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	3353	2	1090	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	158	1	3767	3	Y	20					67
							22	9									
12	3968	X	3619	-0-	-349	-0-	153	1	3449	3	Y	15	67	1			15
							17	9									
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	175	1	3838	3	Y	31					46
							34	9									
02	3584	X	3385	-0-	-199	-0-	144	1	3213	3	Y	25					71
							28	9									
03	3968	X	3543	-0-	-425	-0-	145	1	3372	3	Y	24					95
							26	9									
04	3960	X	3821	-0-	-139	-0-	160	1	3607	3	Y	49	102	1			42
							54	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	3	Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	30	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	23	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	28	1	534	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

11	2400	N	2013	-0-	-387	-0-	1641	2	372	3	N	-0-					4
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	1720	2	554	3	N	-0-					4
01	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	1767	2	545	3	N	-0-					4
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1676	2	520	3	N	-0-					4
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	1892	2	595	3	N	-0-					4
*04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	1778	2	578	3	N	-0-					4

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2379	3	2	9	N	2					23
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2383	3	4	9	N	4					27
01	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	2277	3			N	-0-					27
02	2184	N	2151	-0-	-33	-0-	2151	3			N	-0-					27
03	2387	N	2318	-0-	-69	-0-	2318	3			N	-0-					27
*04	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					27

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1141	2	259	3	N	-0-					4
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1119	2	362	3	N	-0-					4
01	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	1029	2	317	3	N	-0-					4
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1090	2	338	3	N	-0-					4
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1191	2	374	3	N	-0-					4
*04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1179	2	383	3	N	-0-					4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	51	1	407	3	Y	-0-					3
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	3	Y	-0-					3
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	50	1	385	3	Y	10					13
							11	9									
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	42	1	367	3	Y	-0-					13
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	46	1	438	3	Y	-0-					13
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	47	1	402	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
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	245	1	3481	3	Y	2					13
							2	9									
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	256	1	3691	3	Y	-0-					13
01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	236	1	3754	3	Y	-0-					13
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	238	1	3778	3	Y	-0-					13
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	323	1	5122	3	Y	7					20
							8	9									
*04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	300	1	4528	3	Y	3	12	1			11
							3	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
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	111	1	2663	3	Y	-0-					40
12	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	126	1	2849	3	Y	-0-					40
01	2697	N	2569	-0-	-128	-0-	113	1	2456	3	Y	-0-					40
02	2436	N	2324	-0-	-112	-0-	99	1	2225	3	Y	-0-					40
03	2697	N	2694	-0-	-3	-0-	110	1	2570	3	Y	13					53
							14	9									
04	2880	X	2698	-0-	-182	-0-	115	1	2583	3	Y	-0-					53

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	600	1	2823	3	N	-0-					37
12	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	350	1	2398	3	N	-0-					37
01	3131	X	2728	-0-	-403	-0-	370	1	2358	3	N	-0-					37
02	2828	X	2693	-0-	-135	-0-	400	1	2293	3	N	-0-					37
03	3131	X	2780	-0-	-351	-0-	480	1	2300	3	N	-0-					37
04	3420	X	2960	-0-	-460	-0-	460	1	2500	3	N	-0-					37

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	228	1	1913	3	Y	-0-					-0-
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	212	1	1860	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	161	1	1434	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1604	-0-	-188	-0-	82	1	1522	3	Y	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	102	1	1903	3	Y	-0-					-0-
*04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	136	1	1604	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	400	1	4913	3	Y	23					64
							25	9									
12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	421	1	4744	3	Y	13	66	1			11
							14	9									
01	5239	X	5045	-0-	-194	-0-	428	1	4617	3	Y	-0-					11
02	4984	X	4809	-0-	-175	-0-	342	1	4426	3	Y	37					48
							41	9									
03	5518	X	4350	-0-	-1168	-0-	333	1	4017	3	Y	-0-					48
04	5340	X	2816	-0-	-2524	-0-	288	1	2509	3	Y	17					65
							19	9									

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
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	65	1	348	3	N	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	66	1	342	3	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	47	1	250	3	N	14					14
							15	9									
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	51	1	266	3	N	-0-					14
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	55	1	284	3	N	-0-					14
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	46	1	243	3	N	16	26	1			4
							18	9									

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
11	2220	N	1756	-0-	-464	-0-	115	1	1640	3	Y	1					5
							1	9									
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	125	1	1790	3	Y	-0-					5
01	2294	N	1265	-0-	-1029	-0-	75	1	1190	3	Y	-0-					5
02	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	99	1	1587	3	Y	-0-					5
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	165	1	2624	3	Y	2					7
							2	9									
*04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	119	1	1797	3	Y	1	6	1			2
							1	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
11	6570	X	6544	-0-	-26	-0-	709	1	5823	3	Y	11	89	1			5
							12	9									
12	6789	X	6762	-0-	-27	-0-	732	1	5998	3	Y	29					34
							32	9									
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	664	1	5898	3	Y	28					62
							31	9									
02	6104	X	5572	-0-	-532	-0-	472	1	5079	3	Y	19	72	1			9
							21	9									
03	6758	X	6429	-0-	-329	-0-	528	1	5901	3	Y	-0-					9
04	6030	X	5838	-0-	-192	-0-	508	1	5276	3	Y	49					58
							54	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	3					19
							3	9									
12	608	X	608	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	Y	1					20
							1	9									
01	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	675	1	10759	3	Y	-0-					20
02	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	493	1	7826	3	Y	-0-					20
03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	510	1	8075	3	Y	16					36
							18	9									
04	DLQ G-10		7734	-0-	7734	7734	481	1	7246	3	Y	6	24	1			18
							7	9									

MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	515	1	2805	3	N	-0-					37
12	3379	X	3157	-0-	-222	-0-	514	1	2643	3	N	-0-					37
01	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	513	1	2720	3	N	14					51
							15	9									
02	3052	X	2885	-0-	-167	-0-	459	1	2426	3	N	-0-					51
03	3379	X	3105	-0-	-274	-0-	505	1	2600	3	N	-0-					51
*04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	514	1	2679	3	N	16	56	1			11
							18	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	130	1	1846	3	Y	1					9
							1	9									
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	128	1	1836	3	Y	-0-					9
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	118	1	1871	3	Y	2					11
							2	9									
02	1764	N	1742	-0-	-22	-0-	103	1	1639	3	Y	-0-					11
03	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	113	1	1791	3	Y	2					13
							2	9									
04	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	114	1	1709	3	Y	1	7	1			7
							1	9									

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2990	N	2776	-0-	-214	-0-	112	1	2664	3	Y	-0-					-0-
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	104	1	2342	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2255	-0-	-566	-0-	99	1	2156	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2019	-0-	-529	-0-	86	1	1933	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2299	-0-	-522	-0-	95	1	2204	3	Y	-0-					-0-
04	2580	X	2501	-0-	-79	-0-	106	1	2395	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2460	N	2277	-0-	-183	-0-	149	1	2127	3	Y	1					7
							1	9									
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	144	1	2079	3	Y	-0-					7
01	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	130	1	2079	3	Y	-0-					7
02	2128	N	1979	-0-	-149	-0-	118	1	1861	3	Y	-0-					7
03	2232	N	2207	-0-	-25	-0-	131	1	2070	3	Y	5					12
							6	9									
*04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	136	1	2049	3	Y	2	7	1			7
							2	9									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
12	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					-0-
01	6324	X	-0-	-0-	-6324	-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	DLQ G-10		-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
11	3120	X	2994	-0-	-126	-0-	146	1	2829	3	Y	17	14	1			12
							19	9									
12	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	152	1	2874	3	Y	43	33	1			22
							47	9									
01	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	154	1	2911	3	Y	47	47	1			22
							52	9									
02	2828	X	2747	-0-	-81	-0-	125	1	2589	3	Y	30	34	1			18
							33	9									
03	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	120	1	2787	3	Y	32	37	1			13
							35	9									
04	3030	X	2951	-0-	-79	-0-	144	1	2759	3	Y	44	47	1			10
							48	9									

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1980	N	1783	-0-	-197	-0-	86	1	1694	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	94	1	1616	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
01	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	110	1	1749	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	102	1	1547	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	112	1	1657	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
04	1800	N	1632	-0-	-168	-0-	103	1	1522	3	Y	6	7	1			6
							7	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
11	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
12	13	X	13	-0-	-0-	1	13	3			Y	-0-					-0-
01	41	X	41	-0-	-0-	1	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	15	14	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2	-0-	2	17	2	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	272	2	62	3	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	245	2	78	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	107	-0-	-79	-0-	81	2	26	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	18	-0-	-150	-0-	14	2	4	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	77	-0-	-109	-0-	58	2	19	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	46	2	15	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	90633					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	90633					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	90633					N	-0-					-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-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	Y	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	3	Y	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	643	3	Y	1					1
							1	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	3	Y	-0-					1
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	37	1	594	3	Y	-0-					1
04	660	N	619	-0-	-41	-0-	39	1	579	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	60	1	1165	3	Y	-0-					52
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	65	1	1220	3	Y	-0-					52
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	3	Y	-0-					52
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	53	1	1088	3	Y	-0-					52
03	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	51	1	1189	3	Y	-0-					52
04	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	59	1	1135	3	Y	-0-					52

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

11	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	131	3	Y	1					4
							1	9									
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					4
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	81	3	Y	1					5
							1	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					5
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					5
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-	2	1			3

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
11	1380	N	715	-0-	-665	-0-	35	1	680	3	Y	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	3	Y	-0-					-0-
01	1426	N	538	-0-	-888	-0-	27	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	20	1	469	3	Y	-0-					-0-
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

11	1410	X	371	-0-	-1039	-0-	18	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	1457	X	432	-0-	-1025	-0-	22	1	410	3	Y	-0-					-0-
01	1457	X	417	-0-	-1040	-0-	21	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	1316	X	354	-0-	-962	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	434	X	400	-0-	-34	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	358	-0-	-62	-0-	18	1	340	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

11	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	85	1	2026	3	Y	-0-					-0-
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	91	1	2040	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1623	-0-	-361	-0-	71	1	1552	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1656	-0-	-304	-0-	71	1	1585	3	Y	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	97	1	2258	3	Y	-0-					-0-
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	92	1	2074	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	44	1	1061	3	Y	20					63
							22	9									
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	53	1	1183	3	Y	9	60	1			12
							10	9									
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1171	3	Y	-0-					12
02	924	N	619	-0-	-305	-0-	27	1	592	3	Y	-0-					12
03	1023	N	698	-0-	-325	-0-	29	1	669	3	Y	-0-					12
04	1200	N	469	-0-	-731	-0-	20	1	449	3	Y	-0-	12	1			-0-

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	55	1	152	2	N	-0-	2	1			18
							35	3									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	N	-0-					18
							19	3									
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	96	1	261	2	N	-0-					18
							80	3									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	78	1	189	2	N	1					19
							59	3	1	9							
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	72	1	190	2	N	1					20
							60	3	1	9							
04	420	N	148	-0-	-272	-0-	34	1	86	2	N	-0-					20
							28	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
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	138	1	385	2	N	1	7	1			16
							88	3	1	9							
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	143	1	387	2	N	-0-					16
							125	3									
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	128	1	347	2	N	-0-					16
							107	3									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	159	1	385	2	N	3					19
							120	3	3	9							
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	160	1	419	2	N	4					23
							131	3	4	9							
*04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	155	1	399	2	N	-0-					23
							130	3									

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	333	1	5760	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	6228	-0-	-3	-0-	338	1	5890	3	N	-0-					-0-
01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	345	1	5971	3	N	-0-					-0-
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	343	1	5305	3	N	17	8	1			9
							19	9									
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	355	1	5852	3	N	63	5	1			67
							69	9									
*04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	364	1	5679	3	N	38	38	1			67
							42	9									

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
CORDERO MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 280809 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5704 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					2
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					2
01	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	1238	2			N	-0-					2
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					2
03	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2			N	-0-					2
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					2

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					4
12	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					4
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					4
02	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					4
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					4
*04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

11	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					3
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					3
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					3
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					3
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					3
*04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					3

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					4
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					4
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					4
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					4
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					4
*04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					4

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

11	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					1
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	2			N	-0-					1
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					1
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					1
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					1
*04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

11	1260	N	972	-0-	-288	-0-	972	2			N	-0-					1
12	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	1131	2			N	-0-					1
01	1302	N	966	-0-	-336	-0-	966	2			N	-0-					1
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					1
03	1116	N	845	-0-	-271	-0-	845	2			N	-0-					1
04	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					1
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					1
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					1
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	424	2			N	-0-					1
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					1
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					20
12	2728	N	2416	-0-	-312	-0-	2416	2			N	-0-					20
01	2542	N	1999	-0-	-543	-0-	1999	2			N	-0-					20
02	2240	N	2225	-0-	-15	-0-	2225	2			N	-0-					20
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					20
*04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					20

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					1
12	837	N	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-					1
01	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			N	-0-					1
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	637	2			N	-0-					1
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					1
*04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					4
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					4
01	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					4
02	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					4
03	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					4
*04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					4

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					2
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					2
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					2
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					2
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					2

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					2
12	1457	N	1127	-0-	-330	-0-	1127	2			N	-0-					2
01	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	1295	2			N	-0-					2
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					2
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					2
04	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1181	2			N	-0-					2

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					1
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					1
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					1
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					1
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					1
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			Y	-0-					1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					1
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					1
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					1
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					1
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					1
*04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

11	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					4
12	2821	N	2728	-0-	-93	-0-	2728	2			N	-0-					4
01	2821	N	2773	-0-	-48	-0-	2773	2			N	-0-					4
02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					4
03	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					4
*04	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					4

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

11	2220	N	1268	-0-	-952	-0-	1268	2			N	-0-					2
12	2418	N	1300	-0-	-1118	-0-	1300	2			N	-0-					2
01	2077	N	1193	-0-	-884	-0-	1193	2			N	-0-					2
02	1176	N	937	-0-	-239	-0-	937	2			N	-0-					2
03	1302	N	969	-0-	-333	-0-	969	2			N	-0-					2
04	1140	N	791	-0-	-349	-0-	791	2			N	-0-					2

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5007	2	11	9	N	10	170	1			23
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4778	2	31	9	N	28					51
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4517	2	3	9	N	3					54
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3847	2	77	9	N	70					124
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4261	2	39	9	N	35					159
*04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3904	2	32	9	N	29	173	1			15

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

11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2046	-0-	-954	-0-	570	1	1476	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2596	-0-	-504	-0-	719	1	1877	3	N	-0-					-0-
01	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	767	1	2277	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2464	-0-	-336	-0-	614	1	1850	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2366	-0-	-238	-0-	605	1	1761	3	N	-0-					-0-
*04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	664	1	2214	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
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	594	1	1538	3	N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	542	1	1414	3	N	-0-					-0-
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	524	1	1557	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1669	-0-	-319	-0-	416	1	1253	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	473	1	1377	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1972	-0-	-38	-0-	455	1	1517	3	N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	264	1	1352	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1158	-0-	-206	-0-	228	1	930	3	N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	200	1	728	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1040	-0-	-472	-0-	261	1	779	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	262	1	799	3	N	-0-					-0-
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	252	1	725	3	N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	3	N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
02	560	N	265	-0-	-295	-0-	11	1	254	3	N	-0-					-0-
03	434	N	280	-0-	-154	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	142	1	807	3	N	5					42
							6	9									
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	124	1	647	3	N	-0-					42
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	34	1	675	3	N	5					47
							6	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	38	1	852	3	N	7					54
							8	9									
03	775	N	608	-0-	-167	-0-	26	1	576	3	N	5					59
							6	9									
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	831	3	N	1					60
							1	9									

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1250	-0-	-250	-0-	249	1	1001	3	N	-0-					-0-
12	2139	N	970	-0-	-1169	-0-	221	1	749	3	N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	259	1	738	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1050	-0-	-126	-0-	268	1	782	3	N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	268	1	700	3	N	-0-					-0-
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	306	1	524	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2059	-0-	-41	-0-	101	1	1958	3	N	-0-					33
12	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	91	1	1828	3	N	-0-					33
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	79	1	1712	3	N	-0-					33
02	1932	N	1834	-0-	-98	-0-	75	1	1759	3	N	-0-					33
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	95	1	1978	3	N	-0-					33
04	1740	N	1510	-0-	-230	-0-	72	1	1438	3	N	-0-					33

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	54	1	149	3	N	2					35
							2	9									
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	46	1	131	3	N	-0-					35
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	56	1	123	3	N	-0-					35
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	69	1	134	3	N	-0-					35
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	82	1	131	3	N	-0-					35
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	76	1	167	3	N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					8
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-	6	1			2
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					2
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					2
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					2
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1907	-0-	-163	-0-	1907	3			Y	-0-					8
12	2139	N	925	-0-	-1214	-0-	916	3	9	9	Y	8	6	1			10
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	824	3	1	9	Y	1					11
02	1792	N	236	-0-	-1556	-0-	236	3			Y	-0-					11
03	930	N	198	-0-	-732	-0-	194	3	4	9	Y	4					15
04	810	N	157	-0-	-653	-0-	157	3			Y	-0-					15

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	949	1	3448	3	N	-0-					22
12	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	1037	1	3542	3	N	-0-					22
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	1031	1	3561	3	N	-0-					22
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	936	1	3256	3	N	-0-					22
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	1044	1	3803	3	N	-0-					22
*04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	1005	1	3588	3	N	-0-					22

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAIZLIP WELL #: 2 RRCID -> 083851 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4371 - 4375

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO, NW. (ESCONDIDO) 52032 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
PHELPS-HAIZLIP-STATE WELL #: 7 RRCID -> 172088 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5370 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2016 - P/A 12/13/2016

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2010	X	1150	-0-	-860	-0-	53	1	1097	3	N	-0-					30
12	1891	X	894	-0-	-997	-0-	43	1	851	3	N	-0-					30
01	1271	X	465	-0-	-806	-0-	20	1	445	3	N	-0-					30
02	1176	X	45	-0-	-1131	-0-	2	1	43	3	N	-0-					30
03	1302	X	160	-0-	-1142	-0-	8	1	152	3	N	-0-					30
04	1140	X	225	-0-	-915	-0-	11	1	214	3	N	-0-					30

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	810	X	237	-0-	-573	-0-	58	1	179	3	N	-0-					-0-
12	806	X	392	-0-	-414	-0-	127	1	265	3	N	-0-					-0-
01	806	X	688	-0-	-118	-0-	185	1	503	3	N	-0-					-0-
02	750	X	750	-0-	-0-	-0-	186	1	564	3	N	-0-					-0-
03	919	X	919	-0-	-0-	-0-	258	1	661	3	N	-0-					-0-
*04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	209	1	512	3	N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	150	1	388	3	N	-0-					-0-
12	558	N	371	-0-	-187	-0-	103	1	268	3	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	72	1	215	3	N	-0-					-0-
02	504	N	345	-0-	-159	-0-	86	1	259	3	N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	181	1	525	3	N	-0-					-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	149	1	497	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

11	630	X	163	-0-	-467	-0-	24	1	139	3	N	-0-					-0-
12	558	X	467	-0-	-91	-0-	75	1	392	3	N	-0-					-0-
01	558	X	277	-0-	-281	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	N	-0-					-0-
03	465	X	456	-0-	-9	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
04	450	X	362	-0-	-88	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

11	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	173	1	987	3	N	-0-					-0-
12	1054	X	964	-0-	-90	-0-	155	1	809	3	N	-0-					-0-
01	961	X	859	-0-	-102	-0-	41	1	818	3	N	-0-					-0-
02	1092	X	728	-0-	-364	-0-	31	1	697	3	N	-0-					-0-
03	1209	X	715	-0-	-494	-0-	31	1	684	3	N	-0-					-0-
04	1170	X	450	-0-	-720	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	284	1	879	3	N	-0-					40
12	1116	X	438	-0-	-678	-0-	142	1	296	3	N	-0-					40
01	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	317	1	864	3	N	-0-					40
02	1092	X	1041	-0-	-51	-0-	258	1	783	3	N	-0-					40
03	1209	X	1177	-0-	-32	-0-	330	1	847	3	N	-0-					40
04	1170	X	995	-0-	-175	-0-	289	1	706	3	N	-0-					40

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

11	180	X	29	-0-	-151	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
12	155	X	74	-0-	-81	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	108	-0-	-32	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
03	62	X	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
*04	99	X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					2
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	41	1	237	3	N	-0-					2
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	N	-0-					2
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	54	1	651	3	N	-0-					2
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	3	N	-0-					2
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	86	1	677	3	N	-0-					2

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					16
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					16
*04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	3461	-0-	-199	-0-	88	1	3134	2	Y	4					57
							235	3	4	9							
12	3906	X	3607	-0-	-299	-0-	106	1	3315	2	Y	-0-					57
							186	3									
01	3906	X	3487	-0-	-419	-0-	91	1	3296	2	Y	-0-					57
							100	3									
02	3528	X	3191	-0-	-337	-0-	98	1	3023	2	Y	-0-					57
							70	3									
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	105	1	3475	2	Y	-0-					57
							114	3									
*04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	90	1	3076	2	Y	-0-					57

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	47	1	1668	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	34	1	1055	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
01	2108	N	1110	-0-	-998	-0-	29	1	1049	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
02	1708	N	707	-0-	-1001	-0-	21	1	670	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	40	1	1319	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	6011	-0-	-109	-0-	153	1	5441	2	Y	7					114
							409	3	8	9							
12	6324	X	5604	-0-	-720	-0-	166	1	5150	2	Y	-0-					114
							288	3									
01	6665	X	5418	-0-	-1247	-0-	141	1	5121	2	Y	-0-					114
							156	3									
02	6020	X	4785	-0-	-1235	-0-	146	1	4534	2	Y	-0-					114
							105	3									
03	6665	X	5447	-0-	-1218	-0-	155	1	5124	2	Y	-0-					114
							168	3									
*04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	145	1	4957	2	Y	-0-					114

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	18	1	654	2	Y	-0-					34
							49	3									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	691	2	Y	-0-					34
							39	3									
01	930	N	727	-0-	-203	-0-	19	1	687	2	Y	-0-					34
							21	3									
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	21	1	656	2	Y	-0-					34
							15	3									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	24	1	778	2	Y	-0-					34
							25	3									
*04	823	X	823	-0-	-0-	-0-	23	1	800	2	Y	-0-					34

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

11	8700	X	8431	-0-	-269	-0-	216	1	7642	2	Y	-0-					-0-
							573	3									
12	9610	X	8036	-0-	-1574	-0-	237	1	7386	2	Y	-0-					-0-
							413	3									
01	9610	X	7770	-0-	-1840	-0-	203	1	7344	2	Y	-0-					-0-
							223	3									
02	8680	X	7297	-0-	-1383	-0-	223	1	6913	2	Y	-0-					-0-
							161	3									
03	9424	X	8232	-0-	-1192	-0-	234	1	7743	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
*04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	207	1	7095	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

11	5490	X	4571	-0-	-919	-0-	117	1	4143	2	Y	-0-					23
							311	3									
12	5673	X	4416	-0-	-1257	-0-	130	1	4059	2	Y	-0-					23
							227	3									
01	6634	X	4270	-0-	-2364	-0-	112	1	4035	2	Y	-0-					23
							123	3									
02	5992	X	1347	-0-	-4645	-0-	41	1	1276	2	Y	-0-					23
							30	3									
03	6634	X	5631	-0-	-1003	-0-	160	1	5297	2	Y	-0-					23
							174	3									
*04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	123	1	4214	2	Y	-0-					23

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
11	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	260	1	9219	2	Y	-0-					-0-
							691	3									
12	11687	X	9340	-0-	-2347	-0-	276	1	8584	2	Y	-0-					-0-
							480	3									
01	11687	X	9030	-0-	-2657	-0-	236	1	8535	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
02	10556	X	8662	-0-	-1894	-0-	265	1	8206	2	Y	-0-					-0-
							191	3									
03	10850	X	8767	-0-	-2083	-0-	250	1	8246	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
*04	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	256	1	8748	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
11	5400	X	5234	-0-	-166	-0-	134	1	4743	2	Y	1					77
							356	3	1	9							
12	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	153	1	4770	2	Y	-0-					77
							267	3									
01	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	131	1	4742	2	Y	-0-					77
							144	3									
02	4928	X	4657	-0-	-271	-0-	142	1	4412	2	Y	-0-					77
							103	3									
03	5394	X	5285	-0-	-109	-0-	151	1	4971	2	Y	-0-					77
							163	3									
*04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	140	1	4802	2	Y	-0-					77

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3838	-0-	-242	-0-	98	1	3479	2	Y	-0-					-0-
							261	3									
12	4495	X	3293	-0-	-1202	-0-	97	1	3027	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
01	4495	X	3184	-0-	-1311	-0-	83	1	3010	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
02	4060	X	2984	-0-	-1076	-0-	91	1	2827	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
03	3968	X	2566	-0-	-1402	-0-	73	1	2414	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
*04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	97	1	3312	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	7	1	221	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
01	341	N	232	-0-	-109	-0-	6	1	219	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
02	420	N	250	-0-	-170	-0-	8	1	237	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	12	1	382	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*04	251	X	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
04	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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
04	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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
04	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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-			-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-			-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	161	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		181	-0-	181	181	46	1	135	2	Y	-0-			-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	68	1	1243	2	Y	-0-			1
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	573	2	Y	-0-			1
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	98	1	2082	2	Y	-0-			1
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	2	Y	-0-			1
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	81	1	848	2	Y	-0-			1
*04	DLQ G-10		957	-0-	957	957	245	1	712	2	Y	-0-			1

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	X	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-			-0-
12	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
01	434	X	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-			-0-
02	392	X	220	-0-	-172	-0-	220	2			N	-0-			-0-
03	713	X	327	-0-	-386	-0-	327	2			N	-0-			-0-
04	690	X	267	-0-	-423	-0-	267	2			N	-0-			-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	334	-0-	-116	-0-	334	2			Y	-0-					35
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					35
01	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	2			Y	-0-					35
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	234	2			Y	-0-					35
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					35
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	2			Y	-0-					35
GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645																	
11	3840	X	3358	-0-	-482	-0-	3358	2			Y	-0-					175
12	3968	X	3374	-0-	-594	-0-	3374	2			Y	-0-					175
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					175
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			Y	-0-					175
03	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			Y	-0-					175
*04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					175

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	86	1	323	2	Y	2					18
							2	9									
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	451	2	Y	4					22
							4	9									
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	61	1	364	2	Y	2	11	1			13
							2	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	2	Y	-0-					13
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	66	1	340	2	Y	2					15
							2	9									
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	73	1	368	2	Y	-0-					15

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		67	-0-	67	67	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	67	X	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	179	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		2144	-0-	2144	2144	192	1	1952	2	N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

11	6150	X	5053	-0-	-1097	-0-	319	1	4734	2	Y	-0-					51
12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	430	1	6411	2	Y	-0-					51
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	478	1	6760	2	Y	8					59
							9	9									
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	412	1	5912	2	Y	17					76
							19	9									
03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	469	1	6710	2	Y	-0-					76
04	7020	X	6805	-0-	-215	-0-	468	1	6337	2	Y	-0-					76

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

11	1110	N	919	-0-	-191	-0-	58	1	861	2	Y	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	63	1	952	2	Y	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	49	1	692	2	Y	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	54	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	911	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	511	-0-	-209	-0-	35	1	476	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

11	8820	X	8557	-0-	-263	-0-	383	1	8172	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	9114	X	8916	-0-	-198	-0-	402	1	8513	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	8897	X	6723	-0-	-2174	-0-	302	1	6420	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	8512	X	4837	-0-	-3675	-0-	222	1	4614	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	9424	X	8844	-0-	-580	-0-	392	1	8451	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	8640	X	7046	-0-	-1594	-0-	339	1	6706	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

11	3000	N	2827	-0-	-173	142	178	1	2649	2	Y	-0-					-0-
12	2758	N	2616	-0-	-142	-0-	164	1	2452	2	Y	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	168	1	2372	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2042	-0-	-422	-0-	133	1	1909	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2187	-0-	-541	-0-	143	1	2044	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2130	-0-	-690	-0-	146	1	1984	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	383	1	8159	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	8339	X	5553	-0-	-2786	-0-	250	1	5301	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	370	1	7862	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	8372	X	6279	-0-	-2093	-0-	288	1	5990	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	9269	X	6387	-0-	-2882	-0-	283	1	6102	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	8550	X	5965	-0-	-2585	-0-	287	1	5676	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

11	4410	X	3934	-0-	-476	-0-	176	1	3758	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4114	-0-	-443	-0-	185	1	3929	2	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3924	-0-	-478	-0-	176	1	3748	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3548	-0-	-8	-0-	163	1	3385	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	171	1	3694	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3857	-0-	-133	-0-	186	1	3671	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	92	1	1964	2	Y	-0-					-0-
12	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	99	1	2112	2	Y	-0-					-0-
01	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	90	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1649	-0-	-115	-0-	76	1	1573	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1795	-0-	-344	-0-	80	1	1715	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1730	-0-	-220	-0-	83	1	1647	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

11	10560	X	9785	-0-	-775	-0-	439	1	9346	2	Y	-0-					-0-
12	10912	X	10579	-0-	-333	-0-	477	1	10102	2	Y	-0-					-0-
01	10912	X	10386	-0-	-526	-0-	467	1	9919	2	Y	-0-					-0-
02	10164	X	9739	-0-	-425	-0-	446	1	9293	2	Y	-0-					-0-
03	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	500	1	10775	2	Y	-0-					-0-
*04	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	527	1	10425	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

11	8670	X	7602	-0-	-1068	-0-	341	1	7260	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	8959	X	6779	-0-	-2180	-0-	306	1	6471	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	8928	X	6405	-0-	-2523	-0-	288	1	6116	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	312	1	6488	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	358	1	7730	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
*04	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	389	1	7698	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	10394	-0-	-2536	-0-	466	1	9928	2	Y	-0-					-0-
12	13361	X	10398	-0-	-2963	-0-	469	1	9929	2	Y	-0-					-0-
01	12493	X	10037	-0-	-2456	-0-	451	1	9585	2	Y	1					1
							1	9									
02	9576	X	8196	-0-	-1380	-0-	376	1	7820	2	Y	-0-					1
03	10726	X	8906	-0-	-1820	-0-	395	1	8511	2	Y	-0-					1
04	10380	X	8871	-0-	-1509	-0-	427	1	8444	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	1708	X	588	-0-	-1120	-0-	16	1	572	2	N	-0-					-0-
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	241	1	3375	2	N	-0-					-0-
*04	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	233	1	2372	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2194	-0-	-836	-0-	138	1	2056	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2139	-0-	-775	-0-	134	1	2005	2	Y	-0-					-0-
01	2728	X	2093	-0-	-635	-0-	138	1	1955	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1882	-0-	-582	-0-	123	1	1759	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	1976	-0-	-752	-0-	129	1	1847	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1822	-0-	-368	-0-	125	1	1697	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	115	1	1706	2	Y	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	109	1	1626	2	Y	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	109	1	1536	2	Y	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	92	1	1324	2	Y	-0-					-0-
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	99	1	1422	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	104	1	1403	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) //CONT.// 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 112153 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10602 - 10724

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

11	4601 R	4601	-0-	-0-	-0-	290	1	4311	2	Y	-0-					-0-
12	3662 R	3662	-0-	-0-	-0-	230	1	3432	2	Y	-0-					-0-
01	3100 R	3100	-0-	-0-	-0-	205	1	2895	2	Y	-0-					-0-
02	2716 R	2716	-0-	-0-	-0-	177	1	2539	2	Y	-0-					-0-
03	4743 #	2751	-0-	-1992	-0-	180	1	2571	2	Y	-0-					-0-
04	4590	2620	-0-	-1970	-0-	180	1	2440	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) //CONT.// 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 113086 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 219460 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2283	-0-	-537	-0-	166	1 6 9	2111	2	Y	5	17	1			30
12	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	186	1 6 9	2483	2	Y	5					35
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	231	1 11 9	2973	2	Y	10					45
02	2492	X	2005	-0-	-487	-0-	151	1 6 9	1848	2	Y	5	16	1			34
03	2666	X	2518	-0-	-148	-0-	194	1 7 9	2317	2	Y	6					40
*04	3120	X	2749	-0-	-371	-0-	203	1 7 9	2539	2	Y	6	26	1			20

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
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	19	1	245	2	Y	-0-	2	1			21
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	300	2	Y	1					22
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	-0-					22
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	297	2	Y	1	3	1			20
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	330	2	Y	1					21
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-	3	1			18

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
11	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	520	1	1755	2	N	-0-					138
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	548	1	1351	2	N	-0-					138
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	601	1 1 9	1635	2	N	1					139
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	505	1	1494	2	N	-0-					139
03	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	514	1	1629	2	N	-0-					139
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	573	1	1593	2	N	-0-					139

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
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					67
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					67
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					67
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					67
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) //CONT.// 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1050	N	1030	-0-	-20	B	-0-	95	1	926	2	Y	8	12	1			3
								9	9									
12	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	76	1	894	2	Y	6	7	1			2
								7	9									
01	1054	N	1027	-0-	-27	B	-0-	172	1	848	2	Y	6	3	1			5
								7	9									
02	952	N	904	-0-	-48	B	-0-	88	1	808	2	Y	7	8	1			4
								8	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	B	-0-	166	1	876	2	Y	-0-					4
*04	1021	N	1021	-0-	-0-	B	-0-	41	1	980	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

11	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-					2
12	14B	DENY		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-					63
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-					63
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-					63
02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-					63
*03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-					63
*04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-	-0-				N	-0-					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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					215
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					215
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					215
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					215
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					215

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1237	-0-	1237	2776	1237	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1229	-0-	1229	4005	1229	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	1446	-0-	-1554	2451	1446	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1948	-0-	-852	1599	1948	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1811	-0-	-1289	310	1811	2			Y	-0-					-0-
*04	2283	N	1973	-0-	-310	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		653	-0-	653	1530	653	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1041	-0-	1041	2571	1041	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	1189	-0-	-1811	760	1189	2			Y	-0-					-0-
02	1973	N	1213	-0-	-760	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
*04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		442	-0-	442	842	442	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		666	-0-	666	1508	666	2			Y	-0-					-0-
01	2307	N	799	-0-	-1508	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	608	-0-	-142	-0-	608	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
11	DLQ G-10		587	-0-	587	1385	587	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		711	-0-	711	2096	711	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	953	-0-	-2047	49	953	2			Y	-0-					-0-
02	1059	N	1010	-0-	-49	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
*04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	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
11	DLQ G-10		185	-0-	185	401	185	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		168	-0-	168	569	168	2			Y	-0-					-0-
01	1115	N	546	-0-	-569	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	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
11	DLQ G-10		4048	-0-	4048	9067	4048	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1327	-0-	1327	10394	1327	2			Y	-0-					-0-
01	11391	X	997	-0-	-10394	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
02	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
*04	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	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
11	DLQ G-10		122	-0-	122	260	122	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		139	-0-	139	399	139	2			Y	-0-					-0-
01	560	N	161	-0-	-399	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	DLQ G-10		917	-0-	917	2178	917	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1328	-0-	1328	3506	1328	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	1537	-0-	-1463	2043	1537	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1278	-0-	-1522	521	1278	2			Y	-0-					-0-
03	1597	N	1076	-0-	-521	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	621	-0-	-879	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

11	DLQ G-10		712	-0-	712	1444	712	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		788	-0-	788	2232	788	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	786	-0-	-2214	18	786	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	616	-0-	-56	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	260	-0-	-490	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

11	DLQ G-10		695	-0-	695	1522	695	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		689	-0-	689	2211	689	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	832	-0-	-2168	43	832	2			Y	-0-					-0-
02	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

11	DLQ G-10		840	-0-	840	1689	840	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1658	-0-	1658	3347	1658	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	1853	-0-	-1147	2200	1853	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1653	-0-	-1147	1053	1653	2			Y	-0-					-0-
03	2988	N	1935	-0-	-1053	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

11	DLQ G-10		764	-0-	764	1616	764	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1394	-0-	1394	3010	1394	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	1200	-0-	-1800	1210	1200	2			Y	-0-					-0-
02	2170	N	960	-0-	-1210	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
03	1304	N	1042	-0-	-262	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	719	-0-	-451	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

11	DLQ G-10		179	-0-	179	353	179	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		158	-0-	158	511	158	2			Y	-0-					-0-
01	764	N	253	-0-	-511	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		769	-0-	769	1586	769	2			Y	-0-					190
12	DLQ G-10		807	-0-	807	2393	807	2			Y	-0-					190
01	3000	N	719	-0-	-2281	112	719	2			Y	-0-					190
02	728	N	453	-0-	-275	-0-	453	2			Y	-0-					190
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					190
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

11	DLQ G-10		806	-0-	806	1686	806	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1087	-0-	1087	2773	1087	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	1073	-0-	-1927	846	1073	2			Y	-0-					-0-
02	1734	N	888	-0-	-846	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	363	-0-	-687	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

11	DLQ G-10		858	-0-	858	1812	858	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1423	-0-	1423	3235	1423	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	1401	-0-	-1599	1636	1401	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1237	-0-	-1563	73	1237	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	986	-0-	-364	-0-	986	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

11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	85	1	493	3	N	-0-					-0-
12	620	N	378	-0-	-242	-0-	57	1	321	3	N	-0-					-0-
01	620	N	600	-0-	-20	-0-	68	1	532	3	N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	62	1	492	3	N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	93	1	508	3	N	-0-					-0-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	560	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	97	1	563	3	N	-0-					-0-
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	64	1	356	3	N	-0-					-0-
01	744	N	492	-0-	-252	-0-	56	1	436	3	N	-0-					-0-
02	616	N	473	-0-	-143	-0-	53	1	420	3	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	79	1	431	3	N	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	444	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	224	X	224	-0-	-0-	-0-	36	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	217	-0-	-31	-0-	38	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	72	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	281	X	281	-0-	-0-	-0-	61	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	89	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	285	-0-	-75	-0-	49	1	236	3	Y	-0-					-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
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	30	1	164	3	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	31	1	190	3	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	42	1	194	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	31	1	128	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	50	1	183	3	N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	52	1	177	3	N	-0-					-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
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	3	N	-0-					-0-
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	22	1	187	3	N	-0-					-0-
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	38	1	173	3	N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	359	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	215	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	527	N	139	-0-	-388	-0-	19	1	119	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	2	2	8			-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	59	1	628	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	120	1	1175	3	N	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	181	1	1304	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	954	-0-	-100	-0-	128	1	826	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	460	-0-	-470	-0-	40	1	420	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	47	1	467	3	N	-0-			-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	66	1	474	3	N	-0-			-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	38	1	245	3	N	-0-			-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			-0-
03	527	N	128	-0-	-399	-0-	9	1	119	3	N	-0-			-0-
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	475	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	23	1	224	3	N	-0-			-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	N	-0-			-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	41	1	264	3	N	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	12	1	161	3	N	-0-			-0-
*04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	431	3	N	-0-			-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	206	3	N	-0-			-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	183	3	N	-0-			-0-
01	775	N	143	-0-	-632	-0-	19	1	124	3	N	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	83	X	-0-	-0-	-83	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	119	1	1165	3	N	-0-			-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	163	1	1173	3	N	-0-			-0-
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	142	1	916	3	N	-0-			-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-			-0-
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
04	1020	N	793	-0-	-227	-0-	68	1	725	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	82	1	591	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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

11	330	N	321	-0-	-9	-0-	47	1	274	3	N	-0-					1
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	55	1	307	3	N	-0-					1
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	42	1	327	3	N	-0-					1
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	293	3	N	-0-					1
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	56	1	304	3	N	-0-					1
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	34	1	321	3	N	-0-					1

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	45	1	441	3	N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	320	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	220	-0-	-865	-0-	30	1	190	3	N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	120	1	1277	3	N	-0-					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

11	660	N	579	-0-	-81	-0-	53	1	526	3	N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	97	1	696	3	N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	96	1	618	3	N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	84	1	892	3	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	92	1	345	3	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	65	1	159	3	N	-0-					-0-
01	310	N	185	-0-	-125	-0-	37	1	148	3	N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	106	-0-	-111	-0-	41	1	65	3	N	-0-					-0-
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	156	1	277	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	239	-0-	-31	-0-	35	1	204	3	N	-0-					-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	31	1	175	3	N	-0-					-0-
01	341	N	238	-0-	-103	-0-	27	1	211	3	N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	20	1	159	3	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	38	1	206	3	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	23	1	213	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	381	-0-	-189	-0-	52	1	329	3	N	-0-					-0-
12	651	N	370	-0-	-281	-0-	37	1	333	3	N	-0-					-0-
01	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	372	N	205	-0-	-167	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	63	1	107	3	N	-0-					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	37	1	359	3	N	-0-					-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	333	3	N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	49	1	314	3	N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	193	-0-	-179	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
04	360	N	133	-0-	-227	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	260	-0-	-10	-0-	42	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	259	-0-	-20	-0-	46	1	213	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	254	-0-	-25	-0-	50	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	191	-0-	-61	-0-	41	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	273	-0-	-6	-0-	71	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	252	-0-	-18	-0-	43	1	209	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	37	1	216	3	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	215	3	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	3	N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	25	1	197	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	41	1	223	3	N	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2017 - P/A 04/14/17

H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

11	240	X	220	-0-	-20	-0-	35	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	216	-0-	-1	-0-	38	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	194	-0-	-23	-0-	38	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	43	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	196	-0-	-21	-0-	51	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	154	-0-	-56	-0-	26	1	128	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	3	N	-0-					-0-
12	155	N	49	-0-	-106	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

11	210	X	193	-0-	-17	-0-	31	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	210	-0-	-7	-0-	37	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	200	-0-	-17	-0-	39	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	181	-0-	-15	-0-	39	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	193	-0-	-24	-0-	50	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	175	-0-	-35	-0-	30	1	145	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

11	540	N	510	-0-	-30	-0-	107	1	403	3	N	-0-					-0-
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	170	1	413	3	N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	47	1	190	3	N	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	178	-0-	-411	-0-	69	1	109	3	N	-0-					-0-
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	200	1	355	3	N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	115	1	1129	3	N	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	147	1	1063	3	N	-0-					-0-
01	930	N	792	-0-	-138	-0-	107	1	685	3	N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	930	N	292	-0-	-638	-0-	20	1	272	3	N	-0-					-0-
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	132	1	1401	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

11	570	X	552	-0-	-18	-0-	89	1	463	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	533	-0-	-56	-0-	94	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	589	X	570	-0-	-19	-0-	111	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	532	X	483	-0-	-49	-0-	104	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	589	X	341	-0-	-248	-0-	88	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	401	-0-	-139	-0-	68	1	333	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	450	X	221	-0-	-229	-0-	36	1	185	3	Y	-0-			-0-
12	381	X	381	-0-	-0-	-0-	67	1	314	3	Y	-0-			-0-
01	265	X	265	-0-	-0-	-0-	52	1	213	3	Y	-0-			-0-
02	224	X	200	-0-	-24	-0-	43	1	157	3	Y	-0-			-0-
03	372	X	223	-0-	-149	-0-	58	1	165	3	Y	-0-			-0-
04	360	X	215	-0-	-145	-0-	37	1	178	3	Y	-0-			-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	3	N	-0-			-0-
12	558	N	122	-0-	-436	-0-	15	1	107	3	N	-0-			-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	27	1	174	3	N	-0-			-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	409	X	409	-0-	-0-	-0-	66	1	343	3	Y	-0-			-0-
12	434	X	388	-0-	-46	-0-	68	1	320	3	Y	-0-			-0-
01	434	X	403	-0-	-31	-0-	79	1	324	3	Y	-0-			-0-
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	85	1	307	3	Y	-0-			-0-
03	434	X	406	-0-	-28	-0-	105	1	301	3	Y	-0-			-0-
04	420	X	405	-0-	-15	-0-	69	1	336	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1702	-0-	-158	-0-	274	1	1428	3	Y	-0-			-0-
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	302	1	1414	3	Y	-0-			-0-
01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	352	1	1452	3	Y	-0-			-0-
02	1624	X	1594	-0-	-30	-0-	344	1	1250	3	Y	-0-			-0-
03	1798	X	1357	-0-	-441	-0-	351	1	1006	3	Y	-0-			-0-
04	1740	X	375	-0-	-1365	-0-	64	1	311	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	329	X	329	-0-	-0-	-0-	53	1	276	3	Y	-0-			-0-
12	339	X	339	-0-	-0-	-0-	60	1	279	3	Y	-0-			-0-
01	308	X	308	-0-	-0-	-0-	60	1	248	3	Y	-0-			-0-
02	308	X	277	-0-	-31	-0-	60	1	217	3	Y	-0-			-0-
03	341	X	339	-0-	-2	-0-	88	1	251	3	Y	-0-			-0-
*04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	57	1	275	3	Y	-0-			-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
11	499	X	499	-0-	-0-	-0-	80	1	419	3	Y	-0-			-0-
12	551	X	551	-0-	-0-	-0-	97	1	454	3	Y	-0-			-0-
01	574	X	574	-0-	-0-	-0-	112	1	462	3	Y	-0-			-0-
02	532	X	532	-0-	-0-	-0-	115	1	417	3	Y	-0-			-0-
03	558	X	484	-0-	-74	-0-	125	1	359	3	Y	-0-			-0-
04	570	X	445	-0-	-125	-0-	76	1	369	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210	X	188	-0-	-22	-0-	30	1	158	3	Y	-0-			-0-
12	248	X	176	-0-	-72	-0-	31	1	145	3	Y	-0-			-0-
01	248	X	173	-0-	-75	-0-	34	1	139	3	Y	-0-			-0-
02	224	X	208	-0-	-16	-0-	45	1	163	3	Y	-0-			-0-
03	227	X	227	-0-	-0-	-0-	59	1	168	3	Y	-0-			-0-
*04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	37	1	178	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	360	X	288	-0-	-72	-0-	74	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	372	X	270	-0-	-102	-0-	48	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	281	-0-	-60	-0-	56	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	280	X	194	-0-	-86	-0-	34	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	230	-0-	-80	-0-	44	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	160	-0-	-110	-0-	31	1	129	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1140	X	1029	-0-	-111	-0-	166	1	863	3	Y	-0-					-0-
12	1054	X	1043	-0-	-11	-0-	184	1	859	3	Y	-0-					-0-
01	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	208	1	855	3	Y	-0-					-0-
02	952	X	833	-0-	-119	-0-	180	1	653	3	Y	-0-					-0-
03	1054	X	1030	-0-	-24	-0-	267	1	763	3	Y	-0-					-0-
04	1020	X	886	-0-	-134	-0-	151	1	735	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

11	480	X	450	-0-	-30	-0-	72	1	378	3	Y	-0-					-0-
12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	87	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	493	X	493	-0-	-0-	-0-	96	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	420	X	410	-0-	-10	-0-	89	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	496	X	394	-0-	-102	-0-	102	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	356	-0-	-124	-0-	61	1	295	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

11	892	X	892	-0-	-0-	-0-	144	1	748	3	Y	-0-					-0-
12	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	241	1	1128	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	854	-0-	-169	-0-	167	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	924	X	750	-0-	-174	-0-	162	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	893	-0-	-130	-0-	231	1	662	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	917	-0-	-73	-0-	156	1	761	3	Y	-0-					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	T. A.		615	-0-	615	1243	119	1	496	3	N	-0-					-0-
12	T. A.		628	-0-	628	1871	124	1	504	3	N	-0-					-0-
01	2445	X	574	-0-	-1871	-0-	90	1	484	3	N	-0-					-0-
02	510	X	510	-0-	-0-	-0-	77	1	432	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	141	1	485	3	N	-0-					-0-
*04	T. A.		689	-0-	689	689	210	1	479	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

11	300	N	225	-0-	-75	-0-	130	1	95	3	N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	138	1	91	3	N	-0-					-0-
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	147	1	66	3	N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	122	1	66	3	N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	125	1	80	3	N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	119	1	72	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	50	1	275	3	N	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	61	1	368	3	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	63	1	287	3	N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	59	1	243	3	N	-0-					-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	81	1	295	3	N	-0-					-0-
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	76	1	260	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	1050	X	229	-0-	-821	-0-	37	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	837	X	4	-0-	-833	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

11	150	X	112	-0-	-38	-0-	18	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	113	-0-	-42	-0-	20	1	93	3	Y	-0-					-0-
01	155	X	126	-0-	-29	-0-	25	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	140	X	98	-0-	-42	-0-	21	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	124	X	108	-0-	-16	-0-	28	1	80	3	Y	-0-					-0-
*04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

11	750	N	677	-0-	-73	-0-	100	1	577	3	N	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	108	1	607	3	N	-0-					-0-
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	84	1	653	3	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	73	1	574	3	N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	113	1	616	3	N	-0-					-0-
*04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	71	1	662	3	N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	33	1	239	3	N	-0-					-0-
01	496	N	125	-0-	-371	-0-	17	1	108	3	N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	N	-0-					-0-
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	574	1	702	3	N	-0-					-0-
12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	3	N	-0-					-0-
01	868	N	547	-0-	-321	-0-	51	1	496	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	806	N	103	-0-	-703	-0-	13	1	90	3	N	-0-					-0-
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

11	667	X	667	-0-	-0-	-0-	107	1	560	3	Y	-0-					-0-
12	685	X	685	-0-	-0-	-0-	121	1	564	3	Y	-0-					-0-
01	711	X	711	-0-	-0-	-0-	139	1	572	3	Y	-0-					-0-
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	135	1	491	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	648	-0-	-34	-0-	168	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	643	-0-	-47	-0-	110	1	533	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 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
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	611	3	N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	72	1	520	3	N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	47	1	301	3	N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	339	-0-	-250	-0-	23	1	316	3	N	-0-					-0-
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	57	1	609	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

11	330	X	266	-0-	-64	-0-	68	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	303	-0-	-38	-0-	54	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	279	-0-	-62	-0-	55	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	246	-0-	-62	-0-	43	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	83	1	346	3	Y	-0-					-0-
*04	416	X	416	-0-	-0-	-0-	80	1	336	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

11	870	X	599	-0-	-271	-0-	96	1	503	3	N	-0-					-0-
12	775	X	524	-0-	-251	-0-	92	1	432	3	N	-0-					-0-
01	775	X	496	-0-	-279	-0-	97	1	399	3	N	-0-					-0-
02	616	X	469	-0-	-147	-0-	101	1	368	3	N	-0-					-0-
03	620	X	461	-0-	-159	-0-	119	1	342	3	N	-0-					-0-
04	600	X	451	-0-	-149	-0-	77	1	374	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

11	526	X	526	-0-	-0-	-0-	85	1	441	3	Y	-0-					-0-
12	545	X	545	-0-	-0-	-0-	96	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	521	-0-	-6	-0-	102	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	484	-0-	-20	-0-	105	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	558	X	528	-0-	-30	-0-	137	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	540	X	504	-0-	-36	-0-	86	1	418	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	360	X	291	-0-	-69	-0-	47	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	297	-0-	-44	-0-	52	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	308	-0-	-2	-0-	60	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	732	X	732	-0-	-0-	-0-	158	1	574	3	Y	-0-					-0-
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	204	1	583	3	Y	-0-					-0-
*04	702	X	702	-0-	-0-	-0-	120	1	582	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

11	270	X	261	-0-	-9	-0-	42	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	223	-0-	-56	-0-	39	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	237	-0-	-42	-0-	46	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	227	-0-	-25	-0-	49	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	73	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	46	1	224	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G.A. WELL #: 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
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	64	1	633	3	N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	79	1	572	3	N	-0-					-0-
01	434	N	371	-0-	-63	-0-	50	1	321	3	N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	321	-0-	-330	-0-	21	1	300	3	N	-0-					-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	41	1	439	3	N	-0-					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

11	300	X	153	-0-	-147	-0-	39	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	153	-0-	-157	-0-	27	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	201	-0-	-47	-0-	40	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	117	-0-	-79	-0-	20	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	165	X	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	3	Y	-0-					-0-
*04	222	X	222	-0-	-0-	-0-	43	1	179	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

11	244	X	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	228	-0-	-20	-0-	40	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	285	X	285	-0-	-0-	-0-	56	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	366	X	366	-0-	-0-	-0-	79	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	344	X	344	-0-	-0-	-0-	89	1	255	3	Y	-0-					-0-
*04	316	X	316	-0-	-0-	-0-	54	1	262	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

11	720	X	669	-0-	-51	-0-	108	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	142	1	665	3	Y	-0-					-0-
01	729	X	729	-0-	-0-	-0-	142	1	587	3	Y	-0-					-0-
02	644	X	596	-0-	-48	-0-	129	1	467	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	634	-0-	-172	-0-	164	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	780	X	646	-0-	-134	-0-	110	1	536	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

11	450	N	141	-0-	-309	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	80	1	579	3	N	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	86	1	553	3	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	92	1	972	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	210	X	160	-0-	-50	-0-	26	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	183	-0-	-34	-0-	32	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	186	-0-	-31	-0-	36	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	176	-0-	-20	-0-	38	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	56	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	180	X	128	-0-	-52	-0-	22	1	106	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	16	1	25	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. "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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	267	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	124	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	146	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	50	1	158	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	95	1	519	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	82	1	496	3	N	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	110	1	504	3	N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	110	1	451	3	N	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	147	1	534	3	N	-0-					-0-
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	157	1	532	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	695	-0-	-265	-0-	102	1	593	3	N	-0-					-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	129	1	725	3	N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	116	1	908	3	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	77	1	609	3	N	-0-					-0-
03	868	N	769	-0-	-99	-0-	119	1	650	3	N	-0-					-0-
04	990	N	815	-0-	-175	-0-	78	1	737	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	3			N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	262	1	203	3	N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	199	1	213	3	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	240	1	175	3	N	-0-					-0-
03	465	N	214	-0-	-251	-0-	74	1	140	3	N	-0-					-0-
04	330	N	253	-0-	-77	-0-	90	1	163	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	330	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	97	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	342	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1304	3	Y	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	20	1	1100	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	528	-0-	-132	-0-	528	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	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-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	285	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	228	1	401	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	578	-0-	-104	-0-	292	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	501	-0-	-31	-0-	30	1	471	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	11	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	274	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	154	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	422	-0-	-260	-0-	213	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	25	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	9	1	489	3	Y	-0-					-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	46	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	128	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	49	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	45	1	88	3	Y	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	77	1	242	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	37	1	131	3	N	-0-			-0-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	31	1	136	3	N	-0-			-0-
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	22	1	110	3	N	-0-			-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	33	1	94	3	N	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	36	1	121	3	N	-0-			-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	44	1	109	3	N	-0-			-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

11	120	N	109	-0-	-11	-0-	24	1	85	3	N	-0-			-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	21	1	90	3	N	-0-			-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	3	N	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	37	1	103	3	N	-0-			-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	29	1	97	3	N	-0-			-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	38	1	98	3	N	-0-			-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	129	1	707	3	N	-0-			-0-
12	961	N	721	-0-	-240	-0-	103	1	618	3	N	-0-			-0-
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	136	1	623	3	N	-0-			-0-
02	784	N	638	-0-	-146	-0-	125	1	513	3	N	-0-			-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	149	1	542	3	N	-0-			-0-
04	720	N	628	-0-	-92	-0-	143	1	485	3	N	-0-			-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	111	1	639	3	Y	-0-			-0-
12	806	N	527	-0-	-279	-0-	129	1	398	3	Y	-0-			-0-
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	136	1	620	3	Y	-0-			-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	142	1	661	3	Y	-0-			-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	239	1	531	3	Y	-0-			-0-
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	155	1	618	3	Y	-0-			-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	148	1	851	3	Y	-0-			-0-
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	238	1	736	3	Y	-0-			-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	201	1	918	3	Y	-0-			-0-
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	152	1	710	3	Y	-0-			-0-
03	961	N	625	-0-	-336	-0-	194	1	431	3	Y	-0-			-0-
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	206	1	822	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

11	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	57	1	410	3	N	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	74	1	475	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	299	-0-	-241	-0-	26	1	273	3	N	-0-					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	64	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	99	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	74	1	340	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	68	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	130	1	289	3	Y	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	86	1	345	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	323	1	682	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	913	-0-	-172	-0-	281	1	632	3	N	-0-					-0-
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	320	1	741	3	N	-0-					-0-
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	244	1	704	3	N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	407	1	532	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	743	-0-	-277	-0-	156	1	587	3	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	246	1	520	3	N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	226	1	507	3	N	-0-					-0-
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	216	1	501	3	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	189	1	545	3	N	-0-					-0-
03	744	N	709	-0-	-35	-0-	307	1	402	3	N	-0-					-0-
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	133	1	497	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	53	1	309	3	N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	55	1	306	3	N	-0-					-0-
01	465	N	382	-0-	-83	-0-	43	1	339	3	N	-0-					-0-
02	336	N	140	-0-	-196	-0-	16	1	124	3	N	-0-					-0-
03	372	N	173	-0-	-199	-0-	27	1	146	3	N	-0-					-0-
04	360	N	179	-0-	-181	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-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
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	32	1	188	3	N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	35	1	194	3	N	-0-					-0-
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	23	1	181	3	N	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	13	1	99	3	N	-0-					-0-
03	217	N	141	-0-	-76	-0-	22	1	119	3	N	-0-					-0-
04	210	N	116	-0-	-94	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-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
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	61	1	352	3	Y	-0-					1
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	116	1	359	3	Y	-0-					1
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	75	1	343	3	Y	-0-					1
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	69	1	322	3	Y	-0-					1
*03	465	N	443	-0-	-22	-0-	137	1	306	3	Y	-0-					1
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	86	1	345	3	Y	-0-					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
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	71	1	413	3	N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	70	1	390	3	N	-0-					-0-
01	651	N	231	-0-	-420	-0-	26	1	205	3	N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	108	-0-	-357	-0-	17	1	91	3	N	-0-					-0-
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	390	N	181	-0-	-209	-0-	28	1	153	3	N	-0-					-0-
12	434	N	189	-0-	-245	-0-	27	1	162	3	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	3	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	38	1	139	3	N	-0-					-0-
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	158	3	N	-0-					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	313	-0-	-137	-0-	49	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	60	1	516	3	Y	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	97	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	46	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	392	-0-	-197	-0-	144	1	248	3	Y	-0-					-0-
*04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	94	1	517	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	32	1	185	3	N	-0-					-0-
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	30	1	170	3	N	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	26	1	206	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	42	1	571	3	N	2	1	8			1
							2	9									
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	41	1	595	3	N	-0-					1
01	589	N	527	-0-	-62	-0-	46	1	481	3	N	-0-					1
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	50	1	502	3	N	-0-					1
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	53	1	552	3	N	-0-					1
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	474	3	N	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	27	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	86	1	166	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	85	1	688	3	N	-0-					-0-
12	868	N	748	-0-	-120	-0-	56	1	692	3	N	-0-					-0-
01	868	N	784	-0-	-84	-0-	87	1	697	3	N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	85	1	657	3	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	85	1	714	3	N	-0-					-0-
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	260	1	504	3	N	-0-					-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
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	438	3	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	53	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	53	1	409	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	253	-0-	-212	-0-	27	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	214	-0-	-236	-0-	73	1	141	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	109	1	211	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	32	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	94	1	181	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	45	1	88	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	3	Y	-0-					-0-
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	160	1	310	3	Y	-0-					-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
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	64	1	516	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	42	1	513	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	66	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	62	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	524	3	Y	-0-					-0-
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	191	1	369	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	337	-0-	-173	-0-	37	1	300	3	N	-0-					-0-
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	39	1	477	3	N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	3	N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	53	1	405	3	N	-0-					-0-
03	527	N	310	-0-	-217	-0-	33	1	277	3	N	-0-					-0-
04	510	N	376	-0-	-134	-0-	128	1	248	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	207	1 1 9	1140	3	N	1	1	8			-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	186	1	1125	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	245	1	1121	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	237	1	973	3	N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	288	1	1049	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1313	-0-	-7	-0-	299	1	1014	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	79	1	436	3	N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	116	1	699	3	N	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	132	1	601	3	N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	130	1	534	3	N	-0-					-0-
03	806	N	690	-0-	-116	-0-	149	1	541	3	N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	162	1	548	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	164	1	902	3	N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	152	1	920	3	N	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	201	1	918	3	N	-0-					-0-
02	812	N	621	-0-	-191	-0-	121	1	500	3	N	-0-					-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	218	1	795	3	N	-0-					-0-
04	870	N	856	-0-	-14	-0-	195	1	661	3	N	-0-					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	192	1	1052	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	976	-0-	-202	-0-	139	1	837	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1027	-0-	-244	-0-	185	1	842	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	940	-0-	-208	-0-	184	1	756	3	N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	242	1	881	3	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	225	1	765	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	235	1	496	3	N	-0-					-0-
12	868	N	706	-0-	-162	-0-	217	1	489	3	N	-0-					-0-
01	775	N	717	-0-	-58	-0-	216	1	501	3	N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	176	1	508	3	N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	312	1	408	3	N	-0-					-0-
*04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	147	1	554	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 4106 RRCID -> 183280 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6445 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2017 - P/A 04/28/17

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	154	1	846	3	N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	143	1	863	3	N	-0-					-0-
01	1147	N	924	-0-	-223	-0-	166	1	758	3	N	-0-					-0-
02	924	N	824	-0-	-100	-0-	161	1	663	3	N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	219	1	800	3	N	-0-					-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	243	1	824	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

11	420	N	343	-0-	-77	-0-	53	1	290	3	N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	56	1	334	3	N	-0-					-0-
01	434	N	380	-0-	-54	-0-	68	1	312	3	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	62	1	257	3	N	-0-					-0-
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	75	1	273	3	N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	78	1	263	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	54	1	435	3	N	-0-					-0-
12	558	N	249	-0-	-309	-0-	19	1	230	3	N	-0-					-0-
01	589	N	245	-0-	-344	-0-	27	1	218	3	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	55	1	422	3	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	48	1	399	3	N	-0-					-0-
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	212	1	409	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

11	990	N	694	-0-	-296	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	930	N	678	-0-	-252	-0-	678	3			N	-0-					-0-
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	4	1	673	3	N	-0-					-0-
02	644	N	343	-0-	-301	-0-	342	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	682	N	70	-0-	-612	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	660	N	113	-0-	-547	-0-	11	1	102	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

11	210	N	128	-0-	-82	-0-	20	1	108	3	N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	17	1	102	3	N	-0-					-0-
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	16	1	70	3	N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	14	1	56	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	43	1	155	3	N	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	46	1	158	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	74	1	405	3	N	-0-					-0-
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	64	1	389	3	N	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	92	1	422	3	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	90	1	372	3	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	107	1	389	3	N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	108	1	367	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	34	1	279	3	N	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	19	1	236	3	N	-0-					-0-
01	465	N	278	-0-	-187	-0-	31	1	247	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	33	1	256	3	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	24	1	204	3	N	-0-					-0-
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	162	1	312	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	74	1	597	3	N	-0-					-0-
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	47	1	573	3	N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	70	1	553	3	N	-0-					-0-
02	616	N	537	-0-	-79	-0-	62	1	475	3	N	-0-					-0-
03	620	N	465	-0-	-155	-0-	49	1	416	3	N	-0-					-0-
*04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	299	1	577	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

11	510	N	171	-0-	-339	-0-	19	1	152	3	N	-0-					-0-
12	527	N	199	-0-	-328	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
01	496	N	252	-0-	-244	-0-	28	1	224	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	N	-0-					-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	12	1	98	3	N	-0-					-0-
04	240	N	99	-0-	-141	-0-	34	1	65	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

11	510	N	397	-0-	-113	-0-	58	1	339	3	N	-0-					-0-
12	434	N	263	-0-	-171	-0-	40	1	223	3	N	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	402	3	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	41	1	327	3	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	71	1	387	3	N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	42	1	399	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	94	1	765	3	N	-0-					-0-
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	65	1	798	3	N	-0-					-0-
01	930	N	819	-0-	-111	-0-	91	1	728	3	N	-0-					-0-
02	812	N	745	-0-	-67	-0-	86	1	659	3	N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	96	1	806	3	N	-0-					-0-
*04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	293	1	567	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	69	1	561	3	N	-0-					-0-
12	589	N	293	-0-	-296	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	62	1	491	3	N	-0-					-0-
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	55	1	427	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	66	1	554	3	N	-0-					-0-
*04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	398	1	771	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	273	1	1426	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	298	1	1394	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	344	1	1415	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1487	-0-	-109	-0-	321	1	1166	3	Y	-0-					-0-
03	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	776	1	2222	3	Y	-0-					-0-
*04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	466	1	2262	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	2	1	319	3	N	-0-					-0-
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	27	1	261	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	103	1	835	3	N	-0-					-0-
12	930	N	694	-0-	-236	-0-	52	1	642	3	N	-0-					-0-
01	992	N	869	-0-	-123	-0-	97	1	772	3	N	-0-					-0-
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	90	1	689	3	N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	168	1	1416	3	N	-0-					-0-
*04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	545	1	1054	3	N	-0-					-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
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	59	1	481	3	N	-0-					-0-
12	620	N	379	-0-	-241	-0-	29	1	350	3	N	-0-					-0-
01	620	N	426	-0-	-194	-0-	48	1	378	3	N	-0-					-0-
02	504	N	374	-0-	-130	-0-	43	1	331	3	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	41	1	343	3	N	-0-					-0-
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	245	1	475	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	35	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	24	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	35	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	55	-0-	-275	-0-	19	1	36	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	29	1	235	3	N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	3	N	-0-					-0-
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	3	N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	29	1	220	3	N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	28	1	232	3	N	-0-					-0-
04	270	N	78	-0-	-192	-0-	27	1	51	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	118	1	954	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	81	1	990	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	130	1	1032	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	116	1	890	3	N	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	118	1	987	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1050	-0-	-60	-0-	358	1	692	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	40	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	377	-0-	-88	-0-	28	1	349	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	43	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	45	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	47	1	393	3	Y	-0-					-0-
*04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	322	1	624	3	Y	-0-					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	796	-0-	-404	-0-	87	1	709	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	832	-0-	-470	-0-	63	1	769	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	988	-0-	-190	-0-	110	1	878	3	N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	96	1	734	3	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	96	1	803	3	N	-0-					-0-
04	960	N	715	-0-	-245	-0-	244	1	471	3	N	-0-					-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
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	31	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	28	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	27	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	101	1	585	3	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	104	1	581	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	78	1	611	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	69	1	544	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	103	1	564	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	61	1	572	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	78	1	455	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	534	-0-	-55	-0-	81	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	62	1	482	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	55	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	82	1	448	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	50	1	472	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	823	-0-	-257	-0-	121	1	702	3	N	-0-					1
12	992	N	853	-0-	-139	-0-	129	1	724	3	N	-0-					1
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	97	1	756	3	N	-0-					1
*02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	86	1	679	3	N	-0-					1
*03	868	N	827	-0-	-41	-0-	128	1	699	3	N	-0-					1
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	80	1	748	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	710	-0-	-100	-0-	104	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	109	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	703	-0-	-165	-0-	80	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	72	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	120	1	652	3	Y	-0-					-0-
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	71	1	414	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	64	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	53	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	42	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	63	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	39	1	362	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	47	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	35	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	149	-0-	-159	-0-	17	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	173	-0-	-137	-0-	27	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	132	-0-	-168	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	302	-0-	-118	-0-	44	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	55	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	43	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	43	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	88	-0-	-272	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	70	1	403	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	253	-0-	-274	-0-	29	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	224	-0-	-224	-0-	25	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	772	-0-	-158	-0-	114	1	658	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	716	-0-	-152	-0-	108	1	608	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	677	-0-	-284	-0-	77	1	600	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	72	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	131	1	712	3	Y	-0-					-0-
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	82	1	769	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	118	1	648	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	722	-0-	-53	-0-	103	1	619	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	789	-0-	-110	-0-	142	1	647	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	555	-0-	-173	-0-	109	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	178	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	154	1	523	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	45	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	43	1	242	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	30	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	30	1	165	3	Y	-0-					-0-
*04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	671	-0-	-19	-0-	99	1	572	3	Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	110	1	618	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	87	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	66	1	525	3	Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	111	1	609	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	65	1	614	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	461	-0-	-739	-0-	71	1	390	3	N	-0-					-0-
12	992	N	472	-0-	-520	-0-	67	1	405	3	N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	185	1	844	3	N	-0-					-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	204	1	840	3	N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	240	1	873	3	N	-0-					-0-
04	990	N	825	-0-	-165	-0-	188	1	637	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	76	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	484	-0-	-12	-0-	69	1	415	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	88	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	84	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	104	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	106	1	361	3	Y	-0-					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	25	1	472	3	N	-0-					-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	26	1	456	3	N	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	23	1	472	3	N	-0-					-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	29	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	225	-0-	-85	-0-	25	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	24	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	236	-0-	-43	-0-	25	1	211	3	Y	-0-					-0-
*04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	80	1	155	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

11	450	N	371	-0-	-79	-0-	55	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	59	1	329	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	391	-0-	-74	-0-	44	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	37	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	59	1	322	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	35	1	327	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

11	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	80	1	1101	3	N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	3	N	-0-					-0-
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1066	-0-	-26	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	12	1	1171	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	5	1	1139	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	42	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	50	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	47	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	50	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	53	1	179	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

11	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	213	1	1173	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	184	1	1110	3	Y	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	224	1	1024	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1211	-0-	-77	-0-	237	1	974	3	Y	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	290	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	295	1	1001	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

11	540	N	522	-0-	-18	-0-	77	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	79	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	59	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	53	1	421	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	83	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	48	1	446	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

11	630	N	565	-0-	-65	-0-	83	1	482	3	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	85	1	474	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	127	-0-	-462	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	58	1	457	3	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	87	1	473	3	Y	-0-					-0-
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	579	-0-	-81	-0-	89	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	85	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	434	-0-	-217	-0-	78	1	356	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	101	1	413	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	122	1	447	3	Y	-0-					-0-
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	127	1	430	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	64	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	432	-0-	-2	-0-	65	1	367	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	47	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	69	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	43	1	402	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	93	1	512	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	82	1	497	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	105	1	477	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	108	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	127	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	125	1	426	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	40	1	554	3	Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	6	1	566	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	3	1	551	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	37	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	32	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	31	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	26	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	35	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	386	-0-	-244	-0-	57	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	484	-0-	-229	-0-	73	1	411	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	447	-0-	-545	-0-	51	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	43	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	60	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	37	1	349	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	33	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	37	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	30	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	26	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	44	1	240	3	Y	-0-					-0-
*04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	103	1	595	3	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	105	1	587	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	79	1	618	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	70	1	550	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	103	1	565	3	Y	-0-					-0-
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	64	1	600	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	536	-0-	-184	-0-	79	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	118	1	658	3	Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	84	1	654	3	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	74	1	587	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	112	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	688	-0-	-32	-0-	66	1	622	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	299	-0-	-241	-0-	44	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	335	-0-	-440	-0-	51	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	358	-0-	-510	-0-	41	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	32	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	48	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	30	1	286	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	55	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	59	1	331	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	42	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	37	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	60	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	34	1	317	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	132	1	768	3	Y	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	134	1	748	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	900	-0-	-61	-0-	102	1	798	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	760	-0-	-80	-0-	85	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	808	-0-	-60	-0-	125	1	683	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	717	-0-	-153	-0-	69	1	648	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	779	-0-	-61	-0-	120	1	659	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	96	1	577	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	685	-0-	-276	-0-	123	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	630	-0-	-98	-0-	123	1	507	3	Y	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	154	1	561	3	Y	-0-					-0-
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	172	1	584	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	13	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	12	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	42	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	28	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	31	1	125	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	28	1	132	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	29	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	26	1	109	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	66	1	382	3	Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	63	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	52	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	43	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	66	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	378	-0-	-72	-0-	36	1	342	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

11	1230	N	886	-0-	-344	-0-	60	1	826	3	Y	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	12	1	1148	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	981	-0-	-99	-0-	5	1	976	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	71	1	368	3	N	-0-					-0-
12	496	N	405	-0-	-91	-0-	71	1	334	3	N	-0-					-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	91	1	376	3	N	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	80	1	291	3	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	136	1	388	3	N	-0-					-0-
*04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	80	1	388	3	N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

11	270	N	258	-0-	-12	-0-	38	1	220	3	Y	-0-					1
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	32	1	179	3	Y	-0-					1
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	40	1	312	3	Y	-0-					1
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	28	1	223	3	Y	-0-					1
*03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	45	1	248	3	Y	-0-					1
*04	330	N	272	-0-	-58	-0-	26	1	246	3	Y	-0-					1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

11	930	N	819	-0-	-111	-0-	121	1	698	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	784	-0-	-115	-0-	119	1	665	3	Y	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	95	1	745	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	80	1	637	3	Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	125	1	683	3	Y	-0-					-0-
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	78	1	735	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 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
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	102	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	102	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	683	-0-	-61	-0-	78	1	605	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	69	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	101	1	552	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	61	1	569	3	Y	-0-					-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
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	99	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	102	1	568	3	Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	81	1	636	3	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	71	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	103	1	565	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	64	1	599	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	73	1	422	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	79	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	59	1	457	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	51	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	77	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	48	1	454	3	Y	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	54	1	299	3	N	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	50	1	300	3	N	-0-					-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	69	1	312	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	67	1	278	3	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	77	1	283	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	81	1	276	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	135	1	781	3	Y	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	138	1	775	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	914	-0-	-140	-0-	104	1	810	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	88	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	882	-0-	-17	-0-	137	1	745	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	622	-0-	-248	-0-	60	1	562	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	980	-0-	-280	-0-	66	1	914	3	Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	937	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	1048	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
03	992	N	982	-0-	-10	-0-	10	1	972	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	4	1	920	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	90	1	525	3	Y	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	95	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	75	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	65	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	100	1	546	3	Y	-0-					-0-
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	63	1	592	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 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
11	870	N	834	-0-	-36	-0-	56	1	778	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	491	-0-	-222	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	6	1	605	3	Y	-0-					-0-
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	3	1	649	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	95	1	550	3	Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	123	1	687	3	Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	81	1	636	3	Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	81	1	645	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	589	-0-	-217	-0-	91	1	498	3	Y	-0-					-0-
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	47	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	47	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	42	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	53	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	31	1	295	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	39	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	38	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	28	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	25	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	48	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	47	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	294	-0-	-109	-0-	33	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	28	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	44	1	241	3	Y	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	418	-0-	-122	-0-	61	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	420	-0-	-76	-0-	64	1	356	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	419	-0-	-15	-0-	48	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	40	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	57	1	312	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	257	-0-	-163	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY STATE 97 WELL #: 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
11	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	181	1	1048	3	Y	-0-					-0-
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	186	1	1041	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	136	1	1062	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1069	-0-	-79	-0-	120	1	949	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	177	1	969	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1039	-0-	-131	-0-	100	1	939	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	565	-0-	-155	-0-	83	1	482	3	Y	-0-					-0-
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	86	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	620	-0-	-279	-0-	70	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	52	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	96	1	522	3	Y	-0-					-0-
*04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	110	1	1027	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	695	-0-	-55	-0-	102	1	593	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	690	-0-	-147	-0-	105	1	585	3	Y	-0-					-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	117	1	910	3	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	97	1	769	3	Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	109	1	597	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	715	-0-	-275	-0-	69	1	646	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	1	1	82	3	Y	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	647	-0-	-73	-0-	44	1	603	3	Y	-0-					1
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	3	Y	-0-					1
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					1
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	561	3			Y	-0-					1
*03	620	N	614	-0-	-6	-0-	7	1	607	3	Y	-0-					1
*04	630	N	575	-0-	-55	-0-	3	1	572	3	Y	-0-					1

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	489	-0-	-111	-0-	72	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	604	-0-	-109	-0-	92	1	512	3	Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	100	1	780	3	Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	76	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	140	1	764	3	Y	-0-					-0-
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	81	1	761	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	792	-0-	-168	-0-	117	1	675	3	N	-0-					-0-
12	961	N	811	-0-	-150	-0-	123	1	688	3	N	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	102	1	794	3	N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	89	1	709	3	N	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	120	1	656	3	N	-0-					-0-
04	870	N	717	-0-	-153	-0-	69	1	648	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	389	-0-	-211	-0-	60	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	64	1	385	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	79	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	81	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	109	1	399	3	Y	-0-					-0-
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	106	1	359	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	629	-0-	-91	-0-	93	1	536	3	Y	-0-					3
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	107	1	600	3	Y	-0-					3
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	80	1	627	3	Y	-0-					3
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	69	1	549	3	Y	-0-					3
03	713	N	668	-0-	-45	-0-	103	1	565	3	Y	-0-					3
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	64	1	602	3	Y	-0-					3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	90	1	522	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	90	1	505	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	636	-0-	-15	-0-	72	1	564	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	61	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	88	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	40	1	372	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	47	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	X	664	-0-	-0-	-0-	98	1	566	3	Y	-0-					-0-
12	651	X	551	-0-	-100	-0-	84	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	687	X	687	-0-	-0-	-0-	78	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	616	X	592	-0-	-24	-0-	66	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	550	-0-	-132	-0-	85	1	465	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	58	1	541	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	71	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	385	-0-	-111	-0-	55	1	330	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	405	-0-	-60	-0-	73	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	76	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	209	1	764	3	Y	-0-					-0-
*04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	207	1	700	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	770	-0-	-250	-0-	113	1	657	3	Y	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	247	1	1381	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	218	1	1704	3	Y	-0-					-0-
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	176	1	1397	3	Y	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	319	1	1740	3	Y	-0-					-0-
04	1620	N	752	-0-	-868	-0-	72	1	680	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	631	-0-	-209	-0-	93	1	538	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	632	-0-	-205	-0-	96	1	536	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	674	-0-	-132	-0-	77	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	68	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	121	1	660	3	Y	-0-					-0-
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	91	1	851	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

11	420	N	406	-0-	-14	-0-	62	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	48	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	67	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	65	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	79	1	288	3	Y	-0-					-0-
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	86	1	291	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	168	1	631	3	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	247	1	600	3	N	-0-					-0-
01	558	N	525	-0-	-33	-0-	105	1	420	3	N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	N	218	-0-	-619	-0-	84	1	134	3	N	-0-					-0-
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	362	1	641	3	N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	115	1	669	3	Y	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	115	1	647	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	89	1	693	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	72	1	571	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	670	-0-	-105	-0-	104	1	565	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	66	1	619	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	84	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	82	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	62	1	488	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	50	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	451	-0-	-107	-0-	70	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	41	1	387	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	185	1	1075	3	Y	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	185	1	1038	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	138	1	1075	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1093	-0-	-83	-0-	123	1	970	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	183	1	999	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	110	1	1036	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	573	-0-	-57	-0-	84	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	86	1	481	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	63	1	488	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	53	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	81	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	52	1	486	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	332	-0-	-88	-0-	49	1	283	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	290	-0-	-113	-0-	44	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	5	-0-	-336	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	4	-0-	-304	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	51	1	280	3	Y	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	116	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	78	1	358	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	434	-0-	-62	-0-	86	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	70	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	86	1	358	3	Y	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	83	1	344	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	45	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	52	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	53	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	29	1	275	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	32	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	27	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	39	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	15	1	143	3	Y	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	47	1	136	3	N	-0-					1
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	41	1	190	3	N	-0-					1
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	48	1	197	3	N	-0-					1
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	3	N	-0-					1
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	51	1	214	3	N	-0-					1
*04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	47	1	197	3	N	-0-					1

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	56	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	61	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	38	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	59	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	159	1	920	3	Y	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	151	1	846	3	Y	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	122	1	953	3	Y	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	113	1	897	3	Y	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	158	1	863	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	98	1	924	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	77	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	82	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	63	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	463	-0-	-41	-0-	52	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	77	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	299	-0-	-241	-0-	29	1	270	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1286	-0-	-124	-0-	189	1	1097	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	183	1	1026	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
01	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	144	1	1121	3	Y	-0-					2
02	1204	N	1194	-0-	-10	-0-	134	1	1060	3	Y	-0-					2
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	208	1	1138	3	Y	-0-					2
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	128	1	1196	3	Y	-0-					2

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
11	750	N	463	-0-	-287	-0-	68	1	395	3	Y	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	112	1	628	3	Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	56	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	50	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	569	-0-	-175	-0-	88	1	481	3	Y	-0-					-0-
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	54	1	509	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	827	-0-	-73	-0-	122	1	705	3	Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	127	1	709	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	667	-0-	-232	-0-	76	1	591	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	641	-0-	-143	-0-	72	1	568	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	124	1	675	3	Y	-0-					-0-
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	84	1	788	3	Y	-0-					-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
11	1380	N	843	-0-	-537	-0-	124	1	719	3	Y	-0-					-0-
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	168	1	944	3	Y	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	125	1	973	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	101	1	797	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1116	N	971	-0-	-145	-0-	150	1	821	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	96	1	905	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	43	1	244	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	33	1	256	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	28	1	225	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	43	1	236	3	Y	-0-			-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

11	420	N	384	-0-	-36	-0-	56	1	328	3	Y	-0-			-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	64	1	360	3	Y	-0-			-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	55	1	427	3	Y	-0-			-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	54	1	425	3	Y	-0-			-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	77	1	422	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	41	1	387	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

11	780	N	617	-0-	-163	-0-	91	1	526	3	Y	-0-			-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	95	1	532	3	Y	-0-			-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	85	1	664	3	Y	-0-			-0-
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	62	1	491	3	Y	-0-			-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	95	1	519	3	Y	-0-			-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	65	1	609	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

11	240	N	195	-0-	-45	-0-	29	1	166	3	Y	-0-			-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	40	1	224	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	220	-0-	-90	-0-	25	1	195	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	21	1	168	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	200	-0-	-79	-0-	31	1	169	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	19	1	174	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

11	420	N	345	-0-	-75	-0-	51	1	294	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	53	1	295	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	39	1	304	3	Y	-0-			-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	43	1	341	3	Y	-0-			-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	337	3	Y	-0-			-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	32	1	302	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	117	1	675	3	Y	-0-			-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	103	1	576	3	Y	-0-			-0-
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	91	1	710	3	Y	-0-			-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	86	1	685	3	Y	-0-			-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	140	1	766	3	Y	-0-			-0-
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	86	1	810	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

11	420	N	22	-0-	-398	-0-	3	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	14	-0-	-265	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
01	279	N	5	-0-	-274	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	-0-			-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 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
11	630	N	533	-0-	-97	-0-	78	1	455	3	Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	80	1	448	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	582	-0-	-7	-0-	66	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	434	-0-	-70	-0-	49	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	74	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	46	1	428	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	45	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	44	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	34	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	29	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	42	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	27	1	249	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	152	1	881	3	Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	158	1	888	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	117	1	917	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	103	1	819	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	159	1	867	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	95	1	888	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	108	1	626	3	Y	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	116	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	86	1	670	3	Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	77	1	613	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	115	1	629	3	Y	-0-					-0-
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	70	1	655	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	658	-0-	-182	-0-	97	1	561	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	104	1	585	3	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	98	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	85	1	676	3	Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	124	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	75	1	707	3	Y	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	938	-0-	-52	-0-	138	1	800	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	178	1	1000	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	979	-0-	-261	-0-	111	1	868	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	645	-0-	-223	-0-	72	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	167	1	913	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	812	-0-	-148	-0-	78	1	734	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	62	1	200	3	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	140	1	98	3	N	-0-					-0-
01	434	N	144	-0-	-290	-0-	55	1	89	3	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	134	1	259	3	N	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	100	1	316	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	146	1	847	3	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	144	1	808	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	109	1	852	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	876	-0-	-48	-0-	98	1	778	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	143	1	778	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	85	1	801	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	167	1	966	3	Y	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	179	1	1003	3	Y	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	135	1	1057	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	118	1	938	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	177	1	964	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	107	1	1000	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

11	390	N	288	-0-	-102	-0-	42	1	246	3	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	47	1	264	3	N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	268	3	N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	28	1	223	3	N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	43	1	237	3	N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	26	1	240	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	167	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	135	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	152	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	134	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	151	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	133	1	557	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

11	990	N	746	-0-	-244	-0-	110	1	636	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	790	-0-	-109	-0-	120	1	670	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	743	-0-	-156	-0-	84	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	73	1	578	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	715	-0-	-60	-0-	111	1	604	3	Y	-0-					-0-
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	92	1	865	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	58	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	63	1	353	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	382	-0-	-52	-0-	43	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	37	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	59	1	321	3	Y	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	40	1	371	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

11	210	N	209	-0-	-1	-0-	53	1	156	3	Y	-0-					1
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	186	3	Y	-0-					1
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	44	1	179	3	Y	-0-					1
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	71	1	336	3	Y	-0-					1
*03	217	N	204	-0-	-13	-0-	39	1	165	3	Y	-0-					1
*04	210	N	192	-0-	-18	-0-	37	1	155	3	Y	-0-					1

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

11	360	N	356	-0-	-4	-0-	52	1	304	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	55	1	311	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	41	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	41	1	323	3	Y	-0-					-0-
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	66	1	357	3	Y	-0-					-0-
*04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

11	360	N	324	-0-	-36	-0-	48	1	276	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	44	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	311	-0-	-61	-0-	35	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	32	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	51	1	278	3	Y	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

11	390	N	363	-0-	-27	-0-	53	1	310	3	N	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	55	1	311	3	N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	42	1	329	3	N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	37	1	296	3	N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	55	1	301	3	N	-0-					-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	3	N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	145	1	840	3	Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	145	1	815	3	Y	-0-					-0-
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	111	1	864	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	88	1	698	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	788	-0-	-173	-0-	122	1	666	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	811	-0-	-119	-0-	78	1	733	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

11	990	N	905	-0-	-85	-0-	133	1	772	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	127	1	710	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	852	-0-	-109	-0-	97	1	755	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	696	-0-	-144	-0-	78	1	618	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	718	-0-	-119	-0-	111	1	607	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	721	-0-	-89	-0-	69	1	652	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	195	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	735	-0-	-164	-0-	131	1	604	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	744	-0-	-93	-0-	147	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	116	1	549	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	140	1	587	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	130	1	545	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

11	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	241	1	1258	3	Y	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	274	1	1283	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	303	1	1250	3	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	302	1	1094	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	389	1	1115	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	248	1	1207	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

11	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	977	1	5660	3	Y	-0-					-0-
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	954	1	5341	3	Y	16					16
							18	9									
01	2325	X	2189	-0-	-136	-0-	249	1	1940	3	Y	-0-					16
02	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	257	1	2034	3	Y	-0-					16
03	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	997	1	5444	3	Y	-0-					16
*04	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	219	1	2056	3	Y	-0-					16

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

11	3840	X	3396	-0-	-444	-0-	500	1	2896	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	508	1	2844	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	3530	-0-	-190	-0-	401	1	3129	3	N	-0-					-0-
02	3332	X	3168	-0-	-164	-0-	355	1	2813	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	3362	-0-	-327	-0-	521	1	2841	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3210	-0-	-210	-0-	309	1	2901	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

11	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	218	1	1260	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	215	1	1207	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	168	1	1314	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1370	-0-	-2	-0-	154	1	1216	3	Y	-0-					-0-
03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	229	1	1247	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	136	1	1281	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	275	1	1597	3	Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	145	1	813	3	Y	2					2
							2	9									
01	992	N	690	-0-	-302	-0-	78	1	612	3	Y	-0-					2
02	896	N	805	-0-	-91	-0-	90	1	715	3	Y	-0-					2
03	961	N	729	-0-	-232	-0-	113	1	616	3	Y	-0-					2
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	643	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	94	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	99	1	556	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	585	-0-	-35	-0-	66	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	50	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	515	-0-	-136	-0-	80	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	52	1	487	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	138	1	803	3	Y	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	137	1	770	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	106	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	781	-0-	-87	-0-	88	1	693	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	809	-0-	-90	-0-	125	1	684	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	804	-0-	-96	-0-	77	1	727	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	527	-0-	-343	-0-	78	1	449	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	79	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	384	-0-	-360	-0-	44	1	340	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	353	-0-	-151	-0-	39	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	69	1	378	3	Y	-0-					-0-
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	137	1	793	3	Y	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	141	1	787	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	100	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	764	-0-	-104	-0-	86	1	678	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	854	-0-	-76	-0-	132	1	722	3	Y	-0-					-0-
*04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	83	1	779	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	864	-0-	-126	-0-	127	1	737	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	883	-0-	-109	-0-	134	1	749	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	915	-0-	-77	-0-	104	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	93	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	138	1	750	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	86	1	806	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	426	1	1244	3	Y	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	168	1	772	3	Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	160	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	495	-0-	-569	-0-	87	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	751	-0-	-179	-0-	145	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	140	1	586	3	Y	-0-					-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
11	2370	N	1446	-0-	-924	-0-	97	1	1349	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1365	-0-	-433	-0-	62	1	1303	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	811	-0-	-894	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	795	-0-	-549	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	913	-0-	-451	-0-	10	1	903	3	N	-0-					-0-
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	2	N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	647	2	N	-0-					-0-
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	38	1	598	2	N	-0-					-0-
02	616	N	557	-0-	-59	-0-	34	1	523	2	N	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	35	1	572	2	N	-0-					-0-
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	36	1	561	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
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	115	1	1926	2	N	-0-					-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	119	1	2025	2	N	-0-					-0-
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	119	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	105	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	108	1	1758	2	N	-0-					-0-
*04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	100	1	1578	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
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	547	2	N	-0-					-0-
12	682	N	539	-0-	-143	-0-	30	1	509	2	N	-0-					-0-
01	775	N	455	-0-	-320	-0-	27	1	428	2	N	-0-					-0-
02	532	N	391	-0-	-141	-0-	24	1	367	2	N	-0-					-0-
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-
04	450	N	380	-0-	-70	-0-	23	1	357	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
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	N	-0-					-0-
01	434	N	263	-0-	-171	-0-	16	1	247	2	N	-0-					-0-
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	22	1	335	2	N	-0-					-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	23	1	379	2	N	-0-					-0-
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	65	1	1082	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	64	1	1096	2	N	-0-			-0-
01	1302	N	1032	-0-	-270	-0-	62	1	970	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	920	-0-	-144	-0-	56	1	864	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	59	1	952	2	N	-0-			-0-
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	N	-0-			-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	N	-0-			-0-
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	23	1	356	2	N	-0-			-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	22	1	337	2	N	-0-			-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	23	1	377	2	N	-0-			-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	24	1	370	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	-0-			-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	N	-0-			-0-
01	589	N	496	-0-	-93	-0-	30	1	466	2	N	-0-			-0-
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	27	1	412	2	N	-0-			-0-
03	558	N	378	-0-	-180	-0-	22	1	356	2	N	-0-			-0-
04	480	N	395	-0-	-85	-0-	24	1	371	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

11	330	N	320	-0-	-10	-0-	18	1	302	2	N	-0-			-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	19	1	318	2	N	-0-			-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	-0-			-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	17	1	262	2	N	-0-			-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	16	1	265	2	N	-0-			-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	16	1	258	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

11	150	N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-			-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	N	-0-			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	N	-0-			-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N	-0-			-0-
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	30	1	461	2	N	-0-			-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	27	1	421	2	N	-0-			-0-
03	558	N	453	-0-	-105	-0-	26	1	427	2	N	-0-			-0-
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	27	1	418	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

11	420	N	404	-0-	-16	-0-	23	1	381	2	N	-0-			-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	2	N	-0-			-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	N	-0-			-0-
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	24	1	387	2	N	-0-			-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	23	1	364	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
11	510	N	394	-0-	-116	-0-	22	1	372	2	N	-0-			-0-
12	527	N	384	-0-	-143	-0-	21	1	363	2	N	-0-			-0-
01	496	N	291	-0-	-205	-0-	18	1	273	2	N	-0-			-0-
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	16	1	253	2	N	-0-			-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	N	-0-			-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	N	-0-			-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	N	-0-			-0-
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	19	1	301	2	N	-0-			-0-
02	364	N	291	-0-	-73	-0-	18	1	273	2	N	-0-			-0-
03	372	N	279	-0-	-93	-0-	16	1	263	2	N	-0-			-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	16	1	256	2	N	-0-			-0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	84	1	1403	2	N	-0-			-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	84	1	1431	2	N	-0-			-0-
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	85	1	1316	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1221	-0-	-179	-0-	75	1	1146	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1296	-0-	-223	-0-	75	1	1221	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	78	1	1231	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	N	-0-			-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	N	-0-			-0-
01	682	N	594	-0-	-88	-0-	36	1	558	2	N	-0-			-0-
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	30	1	453	2	N	-0-			-0-
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	29	1	469	2	N	-0-			-0-
04	570	N	474	-0-	-96	-0-	28	1	446	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
01	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-			-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	2			N	-0-			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	N	-0-			-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	384	2	N	-0-			-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	22	1	343	2	N	-0-			-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	20	1	311	2	N	-0-			-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	17	1	269	2	N	-0-			-0-
04	360	N	269	-0-	-91	-0-	16	1	253	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	792	-0-	-138	-0-	45	1	747	2	N	-0-					-0-
12	899	N	839	-0-	-60	-0-	46	1	793	2	N	-0-					-0-
01	868	N	773	-0-	-95	-0-	47	1	726	2	N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	48	1	737	2	N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	49	1	792	2	N	-0-					-0-
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	52	1	823	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	717	2	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	N	-0-					-0-
01	775	N	678	-0-	-97	-0-	41	1	637	2	N	-0-					-0-
02	700	N	584	-0-	-116	-0-	36	1	548	2	N	-0-					-0-
03	744	N	617	-0-	-127	-0-	36	1	581	2	N	-0-					-0-
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	36	1	571	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	2	N	-0-					-0-
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	26	1	401	2	N	-0-					-0-
02	448	N	359	-0-	-89	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	22	1	365	2	N	-0-					-0-
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	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
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	10	1	149	2	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	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
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	22	1	345	2	N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	23	1	366	2	N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	23	1	365	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
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	N	-0-					36
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	2	N	-0-					36
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	31	1	484	2	N	-0-					36
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	28	1	432	2	N	-0-					36
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	30	1	494	2	N	-0-					36
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	27	1	420	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
11	330	X	324	-0-	-6	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					10
12	315	X	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					10
01	341	X	296	-0-	-45	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					10
02	308	X	250	-0-	-58	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					10
03	341	X	257	-0-	-84	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					10
04	330	X	250	-0-	-80	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	589	-0-	-11	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					13
12	598	X	598	-0-	-0-	-0-	33	1	565	2	Y	-0-					13
01	589	X	557	-0-	-32	-0-	34	1	523	2	Y	-0-					13
02	560	X	472	-0-	-88	-0-	29	1	443	2	Y	-0-					13
03	620	X	408	-0-	-212	-0-	24	1	384	2	Y	-0-					13
04	600	X	481	-0-	-119	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					9
12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					9
01	155	X	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					9
02	140	X	133	-0-	-7	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					9
03	155	X	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					9
04	150	X	141	-0-	-9	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	428	X	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					10
12	542	X	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	Y	-0-					10
01	403	X	393	-0-	-10	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					10
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					10
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	-0-					10
04	510	X	341	-0-	-169	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10
12	31	X	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					10
01	31	X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					10
02	28	X	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10
03	31	X	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10
04	30	X	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					14
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					14
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					14
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					14
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					14
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	19	1	299	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	N	-0-					-0-
12	465	N	419	-0-	-46	-0-	23	1	396	2	N	-0-					-0-
01	527	N	405	-0-	-122	-0-	24	1	381	2	N	-0-					-0-
02	448	N	363	-0-	-85	-0-	22	1	341	2	N	-0-					-0-
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	22	1	364	2	N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	23	1	366	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	22	1	369	2	N	-0-					-0-
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	23	1	352	2	N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	21	1	323	2	N	-0-					-0-
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	22	1	352	2	N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	21	1	338	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	56	1	932	2	Y	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	939	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	826	-0-	-104	-0-	50	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	641	-0-	-199	-0-	39	1	602	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	683	-0-	-247	-0-	40	1	643	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	615	-0-	-195	-0-	37	1	578	2	Y	-0-					-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	735	2	Y	-0-					11
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	550	2	Y	-0-					11
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	2	Y	-0-					11
02	728	N	636	-0-	-92	-0-	39	1	597	2	Y	-0-					11
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	616	2	Y	-0-					11
04	600	N	521	-0-	-79	-0-	38	1	483	3	Y	-0-					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

11	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	108	1	1799	2	Y	-0-					10
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	110	1	1883	2	Y	-0-					10
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	107	1	1665	2	Y	-0-					10
02	1708	N	1503	-0-	-205	-0-	92	1	1411	2	Y	-0-					10
03	1891	N	1646	-0-	-245	-0-	95	1	1551	2	Y	-0-					10
04	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	95	1	1497	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

11	270	N	263	-0-	-7	-0-	15	1	248	2	Y	-0-					1
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	15	1	261	2	Y	-0-					1
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					1
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					1
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					1
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	48	1	809	2	Y	-0-					3
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	50	1	850	2	Y	-0-					3
01	868	N	795	-0-	-73	-0-	48	1	747	2	Y	-0-					3
02	812	N	718	-0-	-94	-0-	44	1	674	2	Y	-0-					3
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	44	1	708	2	Y	-0-					3
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	44	1	690	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					3
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					3
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	Y	-0-					3
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					3
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	-0-					3
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
11	720	N	651	-0-	-69	-0-	37	1	614	2	N	-0-			98
12	713	N	616	-0-	-97	-0-	34	1	582	2	N	-0-			98
01	744	N	595	-0-	-149	-0-	36	1	559	2	N	-0-			98
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	36	1	554	2	N	-0-			98
03	620	N	508	-0-	-112	-0-	29	1	479	2	N	-0-			98
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	726	2	N	-0-			98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

11	570	N	538	-0-	-32	-0-	30	1	508	2	Y	-0-			1
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	2	Y	-0-			1
01	589	N	483	-0-	-106	-0-	29	1	454	2	Y	-0-			1
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	26	1	404	2	Y	-0-			1
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	28	1	450	2	Y	-0-			1
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	27	1	421	2	Y	-0-			1

MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	69	1	1148	2	Y	-0-			15
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	71	1	1212	2	Y	-0-			15
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	72	1	1123	2	Y	-0-			15
02	1120	N	999	-0-	-121	-0-	61	1	938	2	Y	-0-			15
03	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	61	1	989	2	Y	-0-			15
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	67	1	1047	2	Y	-0-			15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	896	2	Y	-0-			3
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	54	1	923	2	Y	-0-			3
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	54	1	840	2	Y	-0-			3
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	49	1	756	2	Y	-0-			3
03	930	N	844	-0-	-86	-0-	49	1	795	2	Y	-0-			3
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	50	1	788	2	Y	-0-			3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

11	210	N	208	-0-	-2	-0-	12	1	196	2	N	-0-			43
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-			43
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-			43
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	10	1	146	2	N	-0-			43
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	2	N	-0-			43
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	2	N	-0-			43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

11	540	N	529	-0-	-11	-0-	30	1	499	2	Y	-0-			17
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	32	1	732	2	Y	-0-			17
01	589	N	506	-0-	-83	-0-	31	1	475	2	Y	-0-			17
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	29	1	442	2	Y	-0-			17
03	682	N	494	-0-	-188	-0-	29	1	465	2	Y	-0-			17
*04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	-0-			17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-			10
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-			10
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-			10
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-			10
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-			10
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	31	1	475	2	N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	28	1	429	2	N	-0-					-0-
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	28	1	450	2	N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	28	1	437	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-	31	7			-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	252	N	147	-0-	-105	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	360	N	207	-0-	-153	-0-	207	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	693	-0-	-57	-0-	39	1	654	2	N	-0-					143
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	41	1	692	2	N	-0-					143
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	41	1	636	2	N	-0-					143
02	644	N	590	-0-	-54	-0-	36	1	554	2	N	-0-					143
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	37	1	600	2	N	-0-					143
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	37	1	575	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	56	1	942	2	N	-0-					-0-
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	57	1	973	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	929	-0-	-125	-0-	56	1	873	2	N	-0-					-0-
02	924	N	812	-0-	-112	-0-	50	1	762	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	842	-0-	-181	-0-	49	1	793	2	N	-0-					-0-
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	49	1	764	2	N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-	37	7			-0-
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	75	1	1255	2	N	-0-					15
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1284	2	N	-0-					15
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	76	1	1179	2	N	-0-					15
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	68	1	1042	2	N	-0-					15
03	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	67	1	1085	2	N	-0-					15
04	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	67	1	1058	2	N	-0-					15

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			N	-0-					-0-
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	713	N	623	-0-	-90	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

11	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1560	-0-	-362	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1508	-0-	-321	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1308	-0-	-148	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1262	-0-	-208	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

11	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	64	1	1065	2	N	-0-					16
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	65	1	1106	2	N	-0-					16
01	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	64	1	995	2	N	-0-					16
02	1064	N	862	-0-	-202	-0-	53	1	809	2	N	-0-					16
03	1178	N	819	-0-	-359	-0-	47	1	772	2	N	-0-					16
04	1020	N	783	-0-	-237	-0-	47	1	736	2	N	-0-					16

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	101	1	1686	2	N	-0-					38
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	99	1	1683	2	N	-0-					38
01	1953	N	1645	-0-	-308	-0-	99	1	1546	2	N	-0-					38
02	1680	N	1301	-0-	-379	-0-	80	1	1221	2	N	-0-					38
03	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	95	1	1540	2	N	-0-					38
04	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	90	1	1421	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	164	1	2738	2	N	-0-					93
12	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	151	1	2573	2	N	-0-					93
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	171	1	2669	2	N	-0-					93
02	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	154	1	2356	2	N	-0-					93
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	156	1	2530	2	N	-0-					93
*04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	152	1	2385	2	N	-0-					93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	149	1	2494	2	N	-0-					102
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	149	1	2550	2	N	-0-					102
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	155	1	2408	2	N	-0-					102
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	136	1	2092	2	N	-0-					102
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	150	1	2430	2	N	-0-					102
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	142	1	2232	2	N	-0-					102

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	196	1	3283	2	N	-0-					138
12	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	202	1	3452	2	N	-0-					138
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	200	1	3120	2	N	-0-					138
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	186	1	2855	2	N	-0-					138
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	176	1	2860	2	N	-0-					138
*04	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	178	1	2796	2	N	-0-					138

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4926	-0-	-924	-0-	4923	2	3	9	N	3	3	8			112
12	6014	X	4466	-0-	-1548	-0-	4464	2	2	9	N	2	2	8			112
01	6014	X	3959	-0-	-2055	-0-	3959	2			N	-0-					112
02	5180	X	3975	-0-	-1205	-0-	3975	2			N	-0-					112
03	5363	X	4582	-0-	-781	-0-	4582	2			N	-0-					112
*04	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					112

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	88	1	1473	2	N	-0-					14
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	89	1	1512	2	N	-0-					14
01	1705	N	1515	-0-	-190	-0-	91	1	1424	2	N	-0-					14
02	1456	N	1276	-0-	-180	-0-	78	1	1198	2	N	-0-					14
03	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	78	1	1272	2	N	-0-					14
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	83	1	1305	2	N	-0-					14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	88	1	243	2	N	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	80	1	255	2	N	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	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
11	1080	N	936	-0-	-144	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	780	-0-	-336	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	91	1	326	2	N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	161	1	400	2	N	-0-					-0-
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	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
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	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
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	52	1	496	2	N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	458	2	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	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
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	8	1	190	2	N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	6	1	201	2	N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348

FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	2	2	510	3	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	1	2	476	3	N	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	1	2	444	3	N	-0-					-0-
03	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	1	2	428	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
11	360	N	270	-0-	-90	-0-	1	2	269	3	N	-0-					-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	1	2	310	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	1	2	321	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
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	2	2	466	3	N	-0-					-0-
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	496	N	377	-0-	-119	-0-	1	2	376	3	N	-0-					-0-
02	448	N	339	-0-	-109	-0-	1	2	338	3	N	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	2	361	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
11	180	N	26	-0-	-154	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	2	2	684	3	N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	1	2	461	3	N	-0-					-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	2	484	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	1	2	226	3	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	2	342	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	1	2	321	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
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	1	2	350	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	2	372	3	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	2	338	3	N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	2	361	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	1	2	311	3	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	2	331	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	1	2	321	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
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	1	2	233	3	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	3	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	1	2	240	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
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	1	2	335	3	N	-0-					-0-
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	1	2	305	3	N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	1	2	302	3	N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	1	2	322	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
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	2	234	3	N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	1	2	245	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	2	223	3	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	1	2	194	3	N	-0-					-0-
12	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	2	229	3	N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	2	226	3	N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	2	2	583	3	N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	2	2	620	3	N	-0-					-0-
02	560	N	438	-0-	-122	-0-	1	2	437	3	N	-0-					-0-
03	620	N	404	-0-	-216	-0-	1	2	403	3	N	-0-					-0-
04	600	N	402	-0-	-198	-0-	1	2	401	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	1	2	341	3	N	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	2	372	3	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	1	2	327	3	N	-0-					-0-
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	1	2	321	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
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	2	2	581	3	N	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	2	2	582	3	N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	1	2	526	3	N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	1	2	564	3	N	-0-					-0-
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	1	2	562	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
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	351	-0-	-39	-0-	1	2	350	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	2	372	3	N	-0-					-0-
02	336	N	130	-0-	-206	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	372	N	121	-0-	-251	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	360	N	121	-0-	-239	-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
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	1	2	213	3	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	1	2	229	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	2	204	3	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	792	-0-	-168	-0-	3	2	789	3	N	-0-					-0-
12	992	N	683	-0-	-309	-0-	683	3			N	-0-					-0-
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	2	2	780	3	N	-0-					-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	2	2	721	3	N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	1	2	847	3	N	-0-					-0-
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	2	2	842	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
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	2	2	463	3	N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	1	2	455	3	N	-0-					-0-
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	1	2	413	3	N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	1	2	443	3	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	1	2	441	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	1	2	234	3	N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	1	2	236	3	N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	1	2	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	2	271	3	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
01	341	N	290	-0-	-51	-0-	1	2	289	3	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	2	262	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	2	280	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
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	1	2	350	3	N	-0-					-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	1	2	327	3	N	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	1	2	330	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	2	347	3	N	-0-					-0-
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	2	333	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
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	1	2	311	3	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	2	331	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	1	2	321	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
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	1	2	311	3	N	-0-					-0-
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	1	2	331	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	1	2	321	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	2	194	3	N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	2	206	3	N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	1	2	187	3	N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	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
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	2	155	3	N	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	2	155	3	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*04	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

11	210	N	195	-0-	-15	-0-	1	2	194	3	N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	1	2	206	3	N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	1	2	187	3	N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

11	690	N	351	-0-	-339	-0-	1	2	350	3	N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	1	2	372	3	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	1	2	338	3	N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	1	2	361	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	2	296	3	N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	1	2	328	3	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	2	296	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	2	280	3	N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	10	1	803	2	Y	1					3
							1	9									
12	434	N	267	-0-	-167	-0-	3	1	263	2	Y	1					4
							1	9									
01	496	N	412	-0-	-84	-0-	6	1	406	2	Y	-0-	1	1			3
02	756	N	516	-0-	-240	-0-	5	1	510	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	10	1	753	2	Y	1					4
							1	9									
*04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	7	1	478	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	12	1	1008	2	Y	3					6
							3	9									
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	11	1	722	2	Y	-0-					6
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	5	1	375	2	Y	-0-					6
02	812	N	530	-0-	-282	-0-	73	1	457	2	Y	-0-					6
03	744	N	608	-0-	-136	-0-	8	1	600	2	Y	-0-					6
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	8	1	523	2	Y	-0-					6

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	6	1	463	2	Y	-0-					3
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	5	1	304	2	Y	-0-					3
01	372	N	225	-0-	-147	-0-	3	1	222	2	Y	-0-					3
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	55	1	345	2	Y	-0-					3
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	8	1	565	2	Y	-0-					3
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	9	1	586	2	Y	-0-					3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	1170	N	704	-0-	-466	-0-	8	1	694	2	Y	2					5
							2	9									
12	744	N	463	-0-	-281	-0-	6	1	457	2	Y	-0-					5
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	8	1	599	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	644	N	503	-0-	-141	-0-	5	1	497	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	12	1	842	2	Y	1					6
							1	9									
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	10	1	664	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	930	N	287	-0-	-643	-0-	3	1	282	2	Y	2					6
							2	9									
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					6
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	4	7	1			3
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	1	2	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	10	1	849	2	Y	1					2
							1	9									
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	9	1	733	2	Y	-0-					2
01	806	N	508	-0-	-298	-0-	7	1	500	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	812	N	426	-0-	-386	-0-	4	1	421	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	744	N	319	-0-	-425	-0-	4	1	315	2	Y	-0-					1
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	6	1	422	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

11	780	N	689	-0-	-91	-0-	8	1	678	2	Y	3					10
							3	9									
12	1426	N	851	-0-	-575	-0-	11	1	840	2	Y	-0-					10
01	1178	N	630	-0-	-548	-0-	9	1	614	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
02	644	N	549	-0-	-95	-0-	5	1	543	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	837	N	465	-0-	-372	-0-	6	1	457	2	Y	2					5
							2	9									
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	302	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	5	1	422	2	Y	1					3
							1	9									
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	6	1	498	2	Y	-0-					3
01	651	N	516	-0-	-135	-0-	7	1	508	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	445	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	2	Y	-0-					1
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	6	1	369	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	148	1	1371	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	146	1	1777	2	Y	7					12
							8	9									
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	121	1	1350	2	Y	13	18	1			7
							14	9									
02	1372	N	1187	-0-	-185	-0-	87	1	1090	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	137	1	1555	2	Y	11	7	1			10
							12	9									
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	103	1	1158	2	Y	10	10	1			10
							11	9									

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

11	510	N	391	-0-	-119	-0-	5	1	385	2	Y	1					5
							1	9									
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	5	1	396	2	Y	-0-					5
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	4	1	451	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	6	1	458	2	Y	1					3
							1	9									
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	5	1	312	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	13	1	1101	2	Y	3					9
							3	9									
12	1519	N	1001	-0-	-518	-0-	12	1	989	2	Y	-0-					9
01	1364	N	682	-0-	-682	-0-	9	1	667	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
02	1036	N	880	-0-	-156	-0-	8	1	870	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	992	N	815	-0-	-177	-0-	11	1	803	2	Y	1					4
							1	9									
*04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	11	1	732	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	7	1	543	2	Y	1					4
							1	9									
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	7	1	578	2	Y	-0-					4
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	11	1	774	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	6	1	671	2	Y	-0-	1	1			1
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	8	1	582	2	Y	1					2
							1	9									
*04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	8	1	538	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
11	1140	N	915	-0-	-225	-0-	11	1	902	2	Y	2					7
							2	9									
12	1209	N	654	-0-	-555	-0-	8	1	646	2	Y	-0-					7
01	1116	N	464	-0-	-652	-0-	6	1	452	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
02	868	N	454	-0-	-414	-0-	4	1	450	2	Y	-0-	2	1			2
03	651	N	438	-0-	-213	-0-	6	1	430	2	Y	2					4
							2	9									
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	8	1	504	2	Y	1	2	1			3
							1	9									

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
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	3	1	279	2	Y	-0-					1
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	2	Y	-0-					1
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	6	1	435	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	5	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	6	1	423	2	Y	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	5	1	324	2	Y	-0-					-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
11	408	X	408	-0-	-0-	-0-	5	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	487	X	487	-0-	-0-	-0-	6	1	481	2	Y	-0-					-0-
01	477	X	477	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	392	X	376	-0-	-16	-0-	3	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	399	-0-	-97	-0-	5	1	394	2	Y	-0-					-0-
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	66	1	612	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	128	1	1557	2	Y	1					2
							1	9									
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	84	1	939	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	49	1	611	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	66	1	753	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*04	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	86	1	971	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	590	-0-	-250	-0-	7	1	581	2	Y	2					6
							2	9									
12	806	N	584	-0-	-222	-0-	7	1	577	2	Y	-0-					6
01	682	N	488	-0-	-194	-0-	7	1	477	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	5	1	505	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	9	1	629	2	Y	1					3
							1	9									
*04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	9	1	616	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	386	2	Y	-0-					2
12	341	N	203	-0-	-138	-0-	3	1	200	2	Y	-0-					2
01	465	N	343	-0-	-122	-0-	5	1	337	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	364	N	151	-0-	-213	-0-	1	1	149	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	6	1	439	2	Y	-0-					1
*04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	3	1	233	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	83	1	769	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-					1
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	49	1	546	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	784	N	265	-0-	-519	-0-	20	1	244	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	313	-0-	-214	-0-	25	1	287	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	94	1	1053	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	6	1	480	2	Y	2					5
							2	9									
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	5	1	419	2	Y	-0-					5
01	589	N	477	-0-	-112	-0-	7	1	468	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	453	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	7	1	514	2	Y	-0-					2
*04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	8	1	529	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	69	1 2 9	635	2	Y	2	3	1			2
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	623	2	Y	3					5
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	56	1 3 9	627	2	Y	3	6	1			2
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	574	2	Y	4	4	1			2
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1 4 9	639	2	Y	4	3	1			3
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1 6 9	627	2	Y	5	4	1			4

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
11	630	N	507	-0-	-123	-0-	49	1 2 9	456	2	Y	2	4	1			2
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	585	2	Y	4					6
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	82	1 6 9	919	2	Y	5	8	1			3
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1 6 9	504	2	Y	5	5	1			3
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	70	1 6 9	791	2	Y	5	3	1			5
*04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	84	1 6 9	940	2	Y	5	5	1			5

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
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	162	1 3 9	1501	2	Y	3	4	1			3
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	81	1 4 9	978	2	Y	4					7
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	86	1 8 9	964	2	Y	7	10	1			4
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	70	1 6 9	877	2	Y	5	5	1			4
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	112	1 6 9	1265	2	Y	5	4	1			5
*04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	86	1 6 9	965	2	Y	5	5	1			5

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
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	8	1 1 9	636	2	Y	1					3
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	5	1	369	2	Y	-0-					3
01	651	N	274	-0-	-377	-0-	4	1 1 9	269	2	Y	1	3	1			1
02	616	N	385	-0-	-231	-0-	3	1 1 9	381	2	Y	1	1	1			1
03	372	N	199	-0-	-173	-0-	3	1	196	2	Y	-0-					1
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	280	2	Y	1	1	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH 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
11	750	N	477	-0-	-273	-0-	46	1 2 9	429	2	Y	2	3	1			2
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	70	1 3 9	854	2	Y	3					5
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	94	1 6 9	1045	2	Y	5	7	1			3
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	50	1 4 9	619	2	Y	4	4	1			3
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	93	1 4 9	1056	2	Y	4	3	1			4
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	84	1 4 9	943	2	Y	4	4	1			4

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
11	630	N	399	-0-	-231	-0-	39	1 3 9	357	2	Y	3	5	1			3
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	54	1 4 9	659	2	Y	4					7
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	68	1 9 9	754	2	Y	8	11	1			4
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	46	1 7 9	579	2	Y	6	6	1			4
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	92	1 7 9	1039	2	Y	6	4	1			6
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	75	1 7 9	842	2	Y	6	6	1			6

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
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	551	2	Y	2	3	1			2
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	76	1 2 9	922	2	Y	2					4
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	61	1 4 9	682	2	Y	4	6	1			2
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	62	1 3 9	774	2	Y	3	3	1			2
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1 4 9	944	2	Y	4	3	1			3
*04	801	X	801	-0-	-0-	-0-	65	1 4 9	732	2	Y	4	3	1			4

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	618	2	Y	2					4
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	6	1	477	2	Y	-0-					4
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	521	2	Y	1	1	1			4
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	641	2	Y	1	1	1			4
03	496	N	370	-0-	-126	-0-	5	1 1 9	364	2	Y	1					5
*04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	513	2	Y	1	1	1			5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1515	-0-	-705	-0-	18	1	1493	2	Y	4					7
							4	9									
12	1581	N	644	-0-	-937	-0-	8	1	636	2	Y	-0-					7
01	1178	N	797	-0-	-381	-0-	11	1	784	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	1428	N	758	-0-	-670	-0-	7	1	749	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	10	1	725	2	Y	2					9
							2	9									
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	14	1	951	2	Y	2	2	1			9
							2	9									

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	412	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	51	1	615	2	Y	-0-					1
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	71	1	796	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	61	1	756	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	67	1	759	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	67	1	753	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
11	630	N	487	-0-	-143	-0-	47	1	436	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	69	1	835	2	Y	6					10
							7	9									
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	99	1	1100	2	Y	9	14	1			5
							10	9									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	604	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	94	1	1066	2	Y	9	6	1			8
							10	9									
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	82	1	919	2	Y	8	8	1			8
							9	9									

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
11	510	N	402	-0-	-108	-0-	39	1	360	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	53	1	641	2	Y	4					7
							4	9									
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	70	1	784	2	Y	8	11	1			4
							9	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	40	1	500	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	74	1	833	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
*04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	73	1	825	2	Y	6	6	1			6
							7	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	803	-0-	-217	-0-	10	1	791	2	Y	2					4
							2	9									
12	868	N	773	-0-	-95	-0-	10	1	763	2	Y	-0-					4
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	12	1	817	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	756	N	640	-0-	-116	-0-	6	1	633	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	10	1	706	2	Y	1					5
							1	9									
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	10	1	650	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	13	1	1078	2	Y	2					4
							2	9									
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	10	1	799	2	Y	-0-					4
01	775	N	648	-0-	-127	-0-	9	1	638	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	980	N	580	-0-	-400	-0-	5	1	574	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	806	N	484	-0-	-322	-0-	7	1	477	2	Y	-0-					4
*04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	11	1	733	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	78	1	723	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	69	1	838	2	Y	5					8
							6	9									
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	131	1	1456	2	Y	7	11	1			4
							8	9									
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	101	1	1257	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	113	1	1282	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	99	1	1117	2	Y	6	6	1			6
							7	9									

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1071	-0-	-309	-0-	13	1	1056	2	Y	2					5
							2	9									
12	1333	N	851	-0-	-482	-0-	11	1	840	2	Y	-0-					5
01	837	N	753	-0-	-84	-0-	10	1	742	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	1008	N	612	-0-	-396	-0-	6	1	605	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	837	N	455	-0-	-382	-0-	6	1	448	2	Y	1					6
							1	9									
*04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	10	1	644	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	7	1	567	2	Y	1					3
							1	9									
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	6	1	515	2	Y	-0-					3
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	480	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	4	1	485	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	6	1	471	2	Y	1					4
							1	9									
*04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	5	1	314	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	386	2	Y	-0-					1
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	8	1	611	2	Y	-0-					1
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	8	1	581	2	Y	-0-					1
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	5	1	573	2	Y	-0-					1
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	8	1	561	2	Y	-0-					1
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	6	1	402	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	89	1	823	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	63	1	762	2	Y	3					5
							3	9									
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	73	1	909	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	69	1	781	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	81	1	914	2	Y	4	4	1			4
							4	9									

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	635	-0-	-415	-0-	8	1	626	2	Y	1					5
							1	9									
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	10	1	758	2	Y	-0-					5
01	775	N	573	-0-	-202	-0-	8	1	565	2	Y	-0-	1	1			4
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	7	1	741	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	15	1	1089	2	Y	1					5
							1	9									
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	9	1	631	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	5	1	420	2	Y	1					3
							1	9									
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	5	1	431	2	Y	-0-					3
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	9	1	628	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	5	1	601	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	5	1	350	2	Y	1					4
							1	9									
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	7	1	498	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

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
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	9	1	766	2	Y	2					6
							2	9									
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	9	1	746	2	Y	-0-					6
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	9	1	644	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	5	1	597	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	9	1	627	2	Y	1					7
							1	9									
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	464	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	186	N	133	-0-	-53	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	1					1
							1	9									
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	2	Y	-0-					1
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					1
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	32	1	203	2	Y	-0-					1
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	57	1	381	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	5	1	429	2	Y	-0-					1
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	5	1	361	2	Y	-0-					1
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	2	Y	-0-					1
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	5	1	580	2	Y	-0-					1
03	372	N	327	-0-	-45	-0-	4	1	322	2	Y	1					2
							1	9									
*04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	8	1	500	2	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	52	1	386	2	Y	-0-					1
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	401	2	Y	-0-					1
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	56	1	434	2	Y	-0-					1
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	37	1	281	2	Y	-0-					1
09	450	N	351	-0-	-99	-0-	48	1	303	2	Y	-0-					1
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	46	1	304	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	5	1	408	2	Y	-0-					1
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	7	1	562	2	Y	-0-					1
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	8	1	573	2	Y	-0-					1
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	5	1	567	2	Y	-0-					1
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	8	1	547	2	Y	-0-					1
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	6	1	398	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	9	1	733	2	Y	-0-					1
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	8	1	534	2	Y	-0-					1
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	5	1	390	2	Y	-0-					1
02	700	N	547	-0-	-153	-0-	75	1	472	2	Y	-0-					1
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	7	1	520	2	Y	-0-					1
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	9	1	589	2	Y	-0-					1

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
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	12	1	1034	2	Y	-0-					2
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	10	1	670	2	Y	-0-					2
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	9	1	673	2	Y	-0-					2
02	980	N	553	-0-	-427	-0-	76	1	477	2	Y	-0-					2
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	11	1	821	2	Y	-0-					2
*04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	8	1	543	2	Y	-0-					2

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
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	12	1	985	2	Y	-0-					2
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	13	1	894	2	Y	-0-					2
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	13	1	894	2	Y	-0-					2
02	924	N	645	-0-	-279	-0-	88	1	557	2	Y	-0-					2
03	899	N	410	-0-	-489	-0-	6	1	404	2	Y	-0-					2
*04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	2	Y	-0-					2

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
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	111	1	1025	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	82	1	990	2	Y	4					6
							4	9									
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	118	1	1312	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	104	1	1295	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	125	1	1421	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*04	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	118	1	1326	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	12	1	1013	2	Y	1					3
							1	9									
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	15	1	1160	2	Y	-0-					3
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	13	1	921	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	7	1	749	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	10	1	755	2	Y	-0-					3
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	9	1	608	2	Y	2	1	1			4
							2	9									

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	642	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	70	1	856	2	Y	2					3
							2	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	43	1	475	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	672	N	588	-0-	-84	-0-	43	1	542	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	112	1	1269	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	49	1	550	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

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
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	149	1	1379	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	129	1	1568	2	Y	5					8
							6	9									
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	150	1	1670	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	130	1	1623	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	153	1	1728	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	141	1	1587	2	Y	7	6	1			7
							8	9									

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
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	12	1	973	2	Y	-0-					2
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	10	1	699	2	Y	-0-					2
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	9	1	646	2	Y	-0-					2
02	924	N	582	-0-	-342	-0-	80	1	502	2	Y	-0-					2
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	9	1	630	2	Y	-0-					2
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	12	1	801	2	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	47	1	432	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	Y	1					2
							1	9									
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	23	1	252	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	28	1	349	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	436	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	51	1	573	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	7	1	547	2	Y	-0-					1
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	7	1	497	2	Y	-0-					1
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	5	1	329	2	Y	-0-					1
02	504	N	384	-0-	-120	-0-	53	1	331	2	Y	-0-					1
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	5	1	381	2	Y	-0-					1
*04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	5	1	348	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	19	1	1549	2	Y	-0-					3
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	17	1	1113	2	Y	-0-					3
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	13	1	916	2	Y	-0-					3
02	1456	N	860	-0-	-596	-0-	118	1	742	2	Y	-0-					3
03	1116	N	986	-0-	-130	-0-	13	1	973	2	Y	-0-					3
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	15	1	1024	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	7	1	561	2	Y	-0-					1
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	Y	-0-					1
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	464	2	Y	-0-					1
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	62	1	388	2	Y	-0-					1
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	4	1	289	2	Y	-0-					1
*04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	3	1	230	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	8	1	652	2	Y	-0-					3
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	8	1	514	2	Y	-0-					3
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	7	1	476	2	Y	-0-					3
02	616	N	472	-0-	-144	-0-	65	1	407	2	Y	-0-					3
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	11	1	769	2	Y	-0-					3
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	14	1	908	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	18	1	1539	2	Y	-0-					5
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	16	1	1103	2	Y	-0-					5
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	11	1	760	2	Y	-0-	1	1			4
02	728	N	489	-0-	-239	-0-	67	1	422	2	Y	-0-					4
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	14	1	1047	2	Y	-0-					4
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	17	1	1121	2	Y	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	7	1	542	2	Y	-0-					1
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	7	1	457	2	Y	-0-					1
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	11	1	769	2	Y	-0-					1
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	101	1	635	2	Y	-0-					1
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	9	1	659	2	Y	-0-					1
*04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	8	1	547	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		509	-0-	509	901	50	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1055	-0-	1055	1956	80	1	975	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		827	-0-	827	2783	68	1	759	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		824	-0-	824	3607	61	1	763	2	Y	-0-					-0-
03	4899	X	1292	-0-	-3607	-0-	105	1	1187	2	Y	-0-					-0-
*04	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	83	1	938	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	66	1	611	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	105	1	1281	2	Y	6					11
							7	9									
01	961	N	768	-0-	-193	-0-	62	1	694	2	Y	11	16	1			6
							12	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	59	1	739	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	97	1	1103	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
*04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	95	1	1070	2	Y	9	9	1			9
							10	9									

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	6	1	495	2	Y	1					5
							1	9									
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	4	1	334	2	Y	1					6
							1	9									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	442	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	7	1	483	2	Y	1					3
							1	9									
*04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	6	1	370	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	7	1	621	2	Y	2					5
							2	9									
12	434	N	280	-0-	-154	-0-	3	1	277	2	Y	-0-					5
01	527	N	404	-0-	-123	-0-	6	1	397	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	5	1	570	2	Y	-0-	1	1			4
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	3	1	238	2	Y	1					5
							1	9									
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	487	2	Y	2	1	1			6
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	6	1	535	2	Y	1					2
							1	9									
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	6	1	453	2	Y	-0-					2
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	6	1	411	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	6	1	681	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	465	N	142	-0-	-323	-0-	2	1	140	2	Y	-0-					2
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	8	1	549	2	Y	1					3
							1	9									

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	8	1	675	2	Y	-0-					3
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	8	1	510	2	Y	-0-					3
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	10	1	701	2	Y	-0-					3
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	84	1	532	2	Y	-0-					3
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	9	1	651	2	Y	-0-					3
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	8	1	512	2	Y	-0-					3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	1230	N	710	-0-	-520	-0-	8	1	701	2	Y	1					4
							1	9									
12	899	N	440	-0-	-459	-0-	5	1	435	2	Y	-0-					4
01	806	N	559	-0-	-247	-0-	8	1	550	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	672	N	570	-0-	-102	-0-	5	1	564	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	4	1	298	2	Y	1					5
							1	9									
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	3	1	225	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

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
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	11	1	931	2	N	1					3
							1	9									
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	11	1	864	2	N	-0-					3
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	11	1	750	2	N	1	1	1			3
							1	9									
02	868	N	678	-0-	-190	-0-	6	1	671	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	11	1	830	2	N	1					4
							1	9									
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	11	1	720	2	N	1	1	1			4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

11	510	N	472	-0-	-38	-0-	6	1	465	2	Y	1					2
							1	9									
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	6	1	479	2	Y	-0-					2
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	7	1	508	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	496	N	340	-0-	-156	-0-	5	1	334	2	Y	1					3
							1	9									
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	7	1	473	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	11	1	910	2	Y	1					3
							1	9									
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	11	1	876	2	Y	-0-					3
01	589	N	42	-0-	-547	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	868	N	369	-0-	-499	-0-	3	1	365	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	899	N	474	-0-	-425	-0-	6	1	467	2	Y	1					4
							1	9									
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	5	1	334	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	9	1	710	2	Y	1					3
							1	9									
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	9	1	689	2	Y	-0-					3
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	9	1	664	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	6	1	655	2	Y	-0-	1	1			2
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	8	1	552	2	Y	1					3
							1	9									
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

11	690	N	441	-0-	-249	-0-	5	1	436	2	Y	-0-					3
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	6	1	380	2	Y	-0-					3
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	7	1	477	2	Y	-0-					3
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	66	1	417	2	Y	-0-					3
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	Y	-0-					3
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	390	N	345	-0-	-45	-0-	4	1	340	2	Y	1					5
							1	9									
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	6	1	459	2	Y	-0-					5
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	6	1	459	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	2	1	244	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	6	1	441	2	Y	1					3
							1	9									
*04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	6	1	369	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	10	1	810	2	Y	2					3
							2	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	8	1	675	2	Y	-0-					3
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	10	1	690	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	6	1	618	2	Y	-0-	1	1			2
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	9	1	647	2	Y	1					3
							1	9									
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	8	1	504	2	Y	1	1	1			3
							1	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

11	420	N	355	-0-	-65	-0-	4	1	350	2	Y	1					3
							1	9									
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	5	1	413	2	Y	-0-					3
01	496	N	392	-0-	-104	-0-	5	1	386	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	3	1	305	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	5	1	394	2	Y	-0-					1
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	319	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH J3 WELL #: 1 RRCID -> 248641 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5952 - 6068

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	705	2	Y	1					5
							1	9									
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	9	1	709	2	Y	-0-					5
01	713	N	525	-0-	-188	-0-	7	1	515	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	7	1	774	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	13	1	920	2	Y	1					3
							1	9									
*04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	13	1	876	2	Y	-0-	1	1			2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	6	1	509	2	Y	1					4
							1	9									
12	620	N	348	-0-	-272	-0-	4	1	344	2	Y	-0-					4
01	496	N	328	-0-	-168	-0-	5	1	321	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	3	1	374	2	Y	-0-	1	1			1
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	5	1	385	2	Y	1					2
							1	9									
*04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	5	1	359	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

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
11	930	N	695	-0-	-235	-0-	8	1	685	2	Y	2					5
							2	9									
12	620	N	471	-0-	-149	-0-	6	1	465	2	Y	-0-					5
01	682	N	592	-0-	-90	-0-	8	1	583	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	644	N	528	-0-	-116	-0-	5	1	521	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	12	1	904	2	Y	1					6
							1	9									
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	12	1	787	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

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
11	720	N	675	-0-	-45	-0-	8	1	665	2	Y	2					8
							2	9									
12	1054	N	719	-0-	-335	-0-	9	1	709	2	Y	1					9
							1	9									
01	961	N	464	-0-	-497	-0-	6	1	452	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	5	1	586	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	713	N	457	-0-	-256	-0-	6	1	450	2	Y	1					4
							1	9									
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	7	1	468	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

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
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	3	1	233	2	Y	2					6
							2	9									
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	5	1	372	2	Y	-0-					6
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	4	1	287	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	4	1	387	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	8	1	586	2	Y	1					3
							1	9									
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	7	1	452	2	Y	2	2	1			3
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	727	-0-	-503	-0-	9	1	716	2	Y	2					9
							2	9									
12	1488	N	755	-0-	-733	-0-	9	1	745	2	Y	1					10
							1	9									
01	1209	N	623	-0-	-586	-0-	9	1	608	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	6	1	611	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	744	N	540	-0-	-204	-0-	7	1	531	2	Y	2					5
							2	9									
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	6	1	411	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	22	1	1864	2	N	-0-					6
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	21	1	1437	2	N	-0-					6
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	17	1	1219	2	N	-0-	1	1			5
02	1764	N	1169	-0-	-595	-0-	160	1	1009	2	N	-0-					5
03	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	16	1	1134	2	N	-0-					5
*04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	18	1	1184	2	N	-0-					5

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	5	1	379	2	N	-0-					1
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	9	1	626	2	N	-0-					1
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	6	1	434	2	N	-0-					1
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	85	1	534	2	N	-0-					1
03	620	N	594	-0-	-26	-0-	8	1	586	2	N	-0-					1
04	420	N	260	-0-	-160	-0-	4	1	256	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

11	630	N	546	-0-	-84	-0-	6	1	540	2	N	-0-					2
12	341	N	263	-0-	-78	-0-	4	1	259	2	N	-0-					2
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	6	1	447	2	N	-0-					2
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	89	1	558	2	N	-0-					2
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	10	1	746	2	N	-0-					2
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	7	1	500	2	N	-0-					2

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

11	570	N	330	-0-	-240	-0-	177	1	153	2	N	-0-					6
12	496	N	362	-0-	-134	-0-	195	1	167	2	N	-0-					6
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	165	1	126	2	N	-0-	5	1			1
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	174	1	140	2	N	-0-					1
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	202	1	147	2	N	-0-	1	1			-0-
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	188	1	148	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	12	1	1022	2	N	1					3
							1	9									
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	10	1	825	2	N	-0-					3
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	11	1	784	2	N	1	1	1			3
							1	9									
02	980	N	655	-0-	-325	-0-	6	1	648	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	15	1	1063	2	N	-0-					3
04	780	N	579	-0-	-201	-0-	9	1	568	2	N	2	1	1			4
							2	9									

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	10	1	841	2	N	-0-					2
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	10	1	649	2	N	-0-					2
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	11	1	793	2	N	-0-					2
02	784	N	695	-0-	-89	-0-	95	1	600	2	N	-0-					2
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	9	1	646	2	N	-0-					2
04	780	N	679	-0-	-101	-0-	10	1	669	2	N	-0-					2

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
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	5	1	454	2	N	1					3
							1	9									
12	527	N	248	-0-	-279	-0-	3	1	245	2	N	-0-					3
01	620	N	326	-0-	-294	-0-	4	1	319	2	N	3	4	1			2
							3	9									
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	4	1	387	2	N	-0-	1	1			1
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	7	1	482	2	N	1					2
							1	9									
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	436	2	N	1	1	1			2
							1	9									

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	11	1	930	2	N	2					8
							2	9									
12	1054	N	878	-0-	-176	-0-	11	1	866	2	N	1					9
							1	9									
01	1209	N	755	-0-	-454	-0-	10	1	739	2	N	5	10	1			4
							6	9									
02	868	N	567	-0-	-301	-0-	5	1	560	2	N	2	3	1			3
							2	9									
03	868	N	609	-0-	-259	-0-	8	1	600	2	N	1					4
							1	9									
04	720	N	430	-0-	-290	-0-	6	1	421	2	N	3	3	1			4
							3	9									

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	9	1	718	2	N	1					3
							1	9									
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	4	1	333	2	N	-0-					3
01	496	N	380	-0-	-116	-0-	5	1	374	2	N	1	1	1			3
							1	9									
02	672	N	477	-0-	-195	-0-	4	1	472	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	9	1	645	2	N	1					4
							1	9									
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	6	1	383	2	N	1	1	1			4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	5	1	438	2	N	1					4
							1	9									
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	6	1	494	2	N	1					5
							1	9									
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	24	1	1672	2	N	2	5	1			2
							2	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	14	1	1559	2	N	-0-	1	1			1
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	18	1	1338	2	N	1					2
							1	9									
04	1650	N	749	-0-	-901	-0-	11	1	737	2	N	1	1	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

11	270	N	235	-0-	-35	-0-	3	1	232	2	N	-0-					1
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	462	2	N	-0-					1
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	540	2	N	-0-					1
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	60	1	381	2	N	-0-					1
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	8	1	592	2	N	-0-					1
04	540	N	279	-0-	-261	-0-	4	1	275	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	10	1	818	2	N	-0-					2
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	N	-0-					2
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	8	1	544	2	N	-0-					2
02	784	N	514	-0-	-270	-0-	70	1	444	2	N	-0-					2
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	7	1	542	2	N	-0-					2
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	6	1	425	2	N	-0-					2

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

11	1500	N	981	-0-	-519	-0-	12	1	967	2	N	2					6
							2	9									
12	1085	N	794	-0-	-291	-0-	10	1	784	2	N	-0-					6
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	11	1	752	2	N	2	2	1			6
							2	9									
02	924	N	636	-0-	-288	-0-	6	1	628	2	N	2	2	1			6
							2	9									
03	806	N	492	-0-	-314	-0-	7	1	484	2	N	1					7
							1	9									
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	11	1	729	2	N	1	1	1			7
							1	9									

GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	144	1	1238	2	N	-0-					2
*06	1230	N	1005	-0-	-225	-0-	119	1	886	2	N	-0-					2
*07	1364	N	1100	-0-	-264	-0-	132	1	968	2	N	-0-	2	1			-0-
*08	1395	N	971	-0-	-424	-0-	132	1	839	2	N	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	132	1	964	2	N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	91	1	670	2	N	-0-					-0-
11	930	N	916	-0-	-14	-0-	11	1	905	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	13	1	1005	2	N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	11	1	771	2	N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	8	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	14	1	1000	2	N	-0-					-0-
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	13	1	893	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	N	-0-					2
12	496	N	156	-0-	-340	-0-	2	1	154	2	N	-0-					2
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	486	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	5	1	494	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	6	1	427	2	N	1					3
							1	9									
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	N	-0-					3

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	849	-0-	-381	-0-	10	1	837	2	N	2					5
							2	9									
12	930	N	650	-0-	-280	-0-	8	1	642	2	N	-0-					5
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	11	1	801	2	N	1	1	1			5
							1	9									
02	784	N	629	-0-	-155	-0-	6	1	621	2	N	2	2	1			5
							2	9									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	9	1	641	2	N	1					6
							1	9									
04	780	N	718	-0-	-62	-0-	11	1	705	2	N	2	1	1			7
							2	9									

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
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	8	1	685	2	N	1					5
							1	9									
12	837	N	626	-0-	-211	-0-	8	1	617	2	N	1					6
							1	9									
01	899	N	639	-0-	-260	-0-	9	1	627	2	N	3	6	1			3
							3	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	6	1	695	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	9	1	651	2	N	1					3
							1	9									
04	630	N	448	-0-	-182	-0-	7	1	440	2	N	1	2	1			2
							1	9									

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
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	2					6
							2	9									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	2	N	-0-					6
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	6	1	433	2	N	4	7	1			3
							4	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	5	1	538	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	11	1	825	2	N	1					3
							1	9									
*04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	12	1	827	2	N	2	2	1			3
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	8	1	705	2	N	1					5
							1	9									
12	775	N	651	-0-	-124	-0-	8	1	643	2	N	-0-					5
01	806	N	430	-0-	-376	-0-	6	1	420	2	N	4	6	1			3
							4	9									
02	672	N	326	-0-	-346	-0-	3	1	322	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	651	N	362	-0-	-289	-0-	5	1	356	2	N	1					3
							1	9									
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	5	1	303	2	N	1	2	1			2
							1	9									

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
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	127	1	1177	2	N	6	9	1			6
							7	9									
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	60	1	734	2	N	8					14
							9	9									
01	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	252	1	2803	2	N	13	20	1			7
							14	9									
02	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	199	1	2481	2	N	11	11	1			7
							12	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	119	1	1349	2	N	12	8	1			11
							13	9									
04	2760	N	865	-0-	-1895	-0-	70	1	783	2	N	11	11	1			11
							12	9									

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
11	570	N	380	-0-	-190	-0-	37	1	341	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	678	2	N	2					4
							2	9									
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	83	1	927	2	N	4	6	1			2
							4	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	555	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	82	1	934	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	78	1	882	2	N	3	3	1			3
							3	9									

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
11	690	N	568	-0-	-122	-0-	7	1	559	2	N	2					7
							2	9									
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	7	1	549	2	N	-0-					7
01	837	N	579	-0-	-258	-0-	8	1	567	2	N	4	8	1			3
							4	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	5	1	582	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	11	1	833	2	N	1					3
							1	9									
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	12	1	769	2	N	2	2	1			3
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	494	-0-	-646	-0-	6	1	486	2	N	2					5
							2	9									
12	744	N	542	-0-	-202	-0-	7	1	535	2	N	-0-					5
01	806	N	624	-0-	-182	-0-	9	1	615	2	N	-0-	1	1			4
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	6	1	654	2	N	1	1	1			4
							1	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	14	1	1020	2	N	1					5
							1	9									
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	14	1	939	2	N	1	1	1			5
							1	9									

GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	8	1	700	2	N	2					5
							2	9									
12	868	N	612	-0-	-256	-0-	8	1	604	2	N	-0-					5
01	775	N	535	-0-	-240	-0-	7	1	526	2	N	2	5	1			2
							2	9									
02	672	N	392	-0-	-280	-0-	4	1	386	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	620	N	276	-0-	-344	-0-	4	1	272	2	N	-0-					2
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	5	1	364	2	N	1	1	1			2
							1	9									

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	4	1	370	2	N	1					3
							1	9									
12	558	N	405	-0-	-153	-0-	5	1	400	2	N	-0-					3
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	9	1	621	2	N	1	3	1			1
							1	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	5	1	567	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	6	1	407	2	N	-0-					1
04	600	N	331	-0-	-269	-0-	5	1	325	2	N	1	1	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	239	-0-	-61	-0-	128	1	111	2	Y	-0-					7
12	310	N	228	-0-	-82	-0-	123	1	105	2	Y	-0-	3	1			4
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	218	1	167	2	Y	-0-	3	1			1
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	162	1	130	2	Y	-0-					1
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	146	1	106	2	Y	-0-					1
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	157	1	124	2	Y	-0-					1

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
11	780	N	521	-0-	-259	-0-	279	1	242	2	N	-0-					12
12	713	N	441	-0-	-272	-0-	238	1	203	2	N	-0-	5	1			7
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	206	1	158	2	N	1	5	1			3
							1	9									
02	476	N	369	-0-	-107	-0-	205	1	164	2	N	-0-					3
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	250	1	181	2	N	-0-	1	1			2
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	194	1	153	2	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	510	N	371	-0-	-139	-0-	4	1	366	2	Y	1					84
							1	9									
12	558	N	501	-0-	-57	-0-	6	1	495	2	Y	-0-					84
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	6	1	459	2	Y	1	1	1			84
							1	9									
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	5	1	543	2	Y	-0-	1	1			83
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	8	1	564	2	Y	1					84
							1	9									
*04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	6	1	411	2	Y	4	1	1			87
							4	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		104	-0-	104	104	1	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		102	-0-	102	206	1	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
*04	250	X	44	-0-	-206	-0-	1	1	43	2	Y	-0-					-0-

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	411	-0-	-219	-0-	5	1	405	2	N	1					6
							1	9									
12	868	N	373	-0-	-495	-0-	5	1	367	2	N	1					7
							1	9									
01	682	N	398	-0-	-284	-0-	5	1	390	2	N	3	7	1			3
							3	9									
02	392	N	161	-0-	-231	-0-	1	1	159	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	372	N	133	-0-	-239	-0-	2	1	130	2	N	1					3
							1	9									
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	7	1	480	2	N	2	2	1			3
							2	9									

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
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	7	1	614	2	N	3					11
							3	9									
12	775	N	525	-0-	-250	-0-	7	1	518	2	N	-0-					11
01	775	N	495	-0-	-280	-0-	7	1	481	2	N	6	12	1			5
							7	9									
02	588	N	369	-0-	-219	-0-	3	1	363	2	N	3	4	1			4
							3	9									
03	527	N	471	-0-	-56	-0-	6	1	463	2	N	2					6
							2	9									
*04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	7	1	500	2	N	2	3	1			5
							2	9									

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
11	450	N	398	-0-	-52	-0-	213	1	185	2	Y	-0-					19
12	558	N	447	-0-	-111	-0-	241	1	206	2	Y	-0-	8	1			11
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	200	1	153	2	Y	-0-	7	1			4
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	198	1	158	2	Y	-0-					4
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	188	1	136	2	Y	-0-	1	1			3
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	189	1	149	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	5	1	437	2	N	2					6
							2	9									
12	806	N	334	-0-	-472	-0-	4	1	330	2	N	-0-					6
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	7	1	507	2	N	4	7	1			3
							4	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	5	1	513	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	6	1	407	2	N	1					3
							1	9									
04	510	N	357	-0-	-153	-0-	5	1	350	2	N	2	2	1			3
							2	9									

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	85	1	787	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	69	1	843	2	N	2					4
							2	9									
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	95	1	1058	2	N	4	6	1			2
							4	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	64	1	804	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	106	1	1205	2	N	4	3	1			3
							4	9									
*04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	115	1	1289	2	N	4	3	1			4
							4	9									

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					258
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					258
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					258
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					258
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					258
*04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					258

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6384

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	371	-0-	-709	-0-	199	1	172	2	Y	-0-					52
12	775	N	545	-0-	-230	-0-	294	1	251	2	Y	-0-	21	1			31
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	278	1	213	2	Y	-0-	20	1			11
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	240	1	193	2	Y	-0-					11
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	286	1	207	2	Y	-0-	3	1			8
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	222	1	175	2	Y	-0-					8

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
11	1080	N	737	-0-	-343	-0-	395	1	342	2	Y	-0-					40
12	930	N	487	-0-	-443	-0-	263	1	224	2	Y	-0-	17	1			23
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	276	1	211	2	Y	-0-	15	1			8
*02	700	N	501	-0-	-199	-0-	278	1	223	2	Y	-0-					8
*03	496	N	444	-0-	-52	-0-	257	1	187	2	Y	-0-	2	1			6
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	256	1	202	2	Y	-0-					6

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
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	867	2	N	2					4
							2	9									
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	9	1	740	2	N	-0-					4
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	9	1	618	2	N	1	1	1			4
							1	9									
02	812	N	572	-0-	-240	-0-	5	1	566	2	N	1	1	1			4
							1	9									
03	744	N	503	-0-	-241	-0-	7	1	495	2	N	1					5
							1	9									
04	600	N	413	-0-	-187	-0-	6	1	406	2	N	1	1	1			5
							1	9									

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
11	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	20	1	1650	2	N	2					6
							2	9									
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	21	1	1648	2	N	-0-					6
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	20	1	1429	2	N	2	2	1			6
							2	9									
02	1568	N	1209	-0-	-359	-0-	11	1	1197	2	N	1	1	1			6
							1	9									
03	1674	N	1489	-0-	-185	-0-	20	1	1468	2	N	1					7
							1	9									
04	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	20	1	1321	2	N	1	1	1			7
							1	9									

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					28
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					28
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					28
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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
11	780	N	558	-0-	-222	-0-	299	1	259	2	Y	-0-					24
12	930	N	210	-0-	-720	-0-	113	1	97	2	Y	-0-	10	1			14
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	255	1	195	2	Y	-0-	9	1			5
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	201	1	161	2	Y	-0-					5
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	250	1	181	2	Y	-0-	1	1			4
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	177	1	140	2	Y	-0-					4

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
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	3	1	254	2	Y	1					65
							1	9									
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	8	1	624	2	Y	-0-					65
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	12	1	835	2	Y	2	2	1			65
							2	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	10	1	1063	2	Y	1	2	1			64
							1	9									
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	10	1	748	2	Y	11					75
							12	9									
*04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	529	2	Y	7	2	1			80
							8	9									

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
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	462	2	N	2	4	1			2
							2	9									
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	55	1	666	2	N	4					6
							4	9									
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	91	1	1013	2	N	5	8	1			3
							6	9									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	69	1	860	2	N	5	5	1			3
							6	9									
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	81	1	918	2	N	4	3	1			4
							4	9									
04	1080	N	918	-0-	-162	-0-	74	1	837	2	N	6	5	1			5
							7	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			6
*03	29	X	29	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	12	2	N	1					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					18

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

11	540	N	405	-0-	-135	-0-	217 13	1 9	188	2	N	-0-					149
12	1240	N	400	-0-	-840	-0-	209	1	178	2	N	12					161
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	252 11	1 9	193	2	N	10	4	1			167
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	244	1	195	2	N	-0-	129	1			38
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	214 1	1 9	155	2	N	1	1	1			38
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	393 12	1 9	310	2	N	11					49

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	7	1	618	2	N	-0-					1
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	437	2	N	-0-					1
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	445	2	N	-0-					1
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	64	1	405	2	N	-0-					1
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	5	1	374	2	N	-0-					1
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	6	1	425	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

11	90	N	55	-0-	-35	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	64 3	1 9	592	2	N	3	5	1			3
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	61 6	1 9	744	2	N	5					8
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	62 8	1 9	692	2	N	7	11	1			4
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	49 7	1 9	614	2	N	6	6	1			4
03	806	N	698	-0-	-108	-0-	56 8	1 9	634	2	N	7	5	1			6
*04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	735	2	N	6	6	1			6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	14	1	1175	2	N	-0-					1
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	13	1	842	2	N	-0-					1
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	8	1	587	2	N	-0-					1
02	1120	N	655	-0-	-465	-0-	90	1	565	2	N	-0-					1
03	868	N	778	-0-	-90	-0-	11	1	767	2	N	-0-					1
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	9	1	611	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	11	1	928	2	N	-0-					3
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	5	1	351	2	N	-0-					3
01	372	N	271	-0-	-101	-0-	4	1	267	2	N	-0-					3
02	868	N	276	-0-	-592	-0-	38	1	238	2	N	-0-					3
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	4	1	287	2	N	-0-					3
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	5	1	367	2	N	-0-					3

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	788	-0-	-142	-0-	9	1	777	2	N	2					9
							2	9									
12	899	N	570	-0-	-329	-0-	7	1	562	2	N	1					10
							1	9									
01	775	N	646	-0-	-129	-0-	9	1	630	2	N	6	11	1			5
							7	9									
02	728	N	503	-0-	-225	-0-	5	1	497	2	N	1	3	1			3
							1	9									
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	9	1	629	2	N	2					5
							2	9									
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	12	1	811	2	N	2	3	1			4
							2	9									

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	704	2	N	2					6
							2	9									
12	1178	N	498	-0-	-680	-0-	6	1	492	2	N	-0-					6
01	899	N	437	-0-	-462	-0-	6	1	428	2	N	3	6	1			3
							3	9									
02	672	N	549	-0-	-123	-0-	5	1	543	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	7	1	491	2	N	1					3
							1	9									
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	8	1	566	2	N	2	2	1			3
							2	9									

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
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	92	1	849	2	N	3	4	1			3
							3	9									
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	79	1	955	2	N	4					7
							4	9									
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	80	1	895	2	N	6	10	1			3
							7	9									
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	73	1	914	2	N	5	5	1			3
							6	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	91	1	1031	2	N	6	4	1			5
							7	9									
*04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	87	1	983	2	N	5	5	1			5
							6	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	570	N	499	-0-	-71	-0-	48	1	442	2	N	8	12	1			8
							9	9									
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	59	1	711	2	N	11					19
							12	9									
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	35	1	386	2	N	18	27	1			10
							20	9									
02	476	N	183	-0-	-293	-0-	12	1	154	2	N	15	15	1			10
							17	9									
03	775	N	376	-0-	-399	-0-	29	1	329	2	N	16	11	1			15
							18	9									
04	420	N	294	-0-	-126	-0-	23	1	254	2	N	15	15	1			15
							17	9									

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
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	39	1	363	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	69	1	843	2	N	2					4
							2	9									
01	403	N	275	-0-	-128	-0-	22	1	249	2	N	4	6	1			2
							4	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	53	1	665	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	899	N	713	-0-	-186	-0-	58	1	652	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	54	1	603	2	N	3	3	1			3
							3	9									

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
11	780	N	604	-0-	-176	-0-	58	1	538	2	N	7	11	1			7
							8	9									
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	719	2	N	11					18
							12	9									
01	1054	N	947	-0-	-107	-0-	76	1	852	2	N	17	26	1			9
							19	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	50	1	621	2	N	14	14	1			9
							15	9									
03	775	N	667	-0-	-108	-0-	53	1	597	2	N	15	10	1			14
							17	9									
*04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	78	1	881	2	N	14	14	1			14
							15	9									

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
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	13	1	1075	2	N	1					3
							1	9									
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	13	1	1044	2	N	-0-					3
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	11	1	811	2	N	2	1	1			4
							2	9									
02	1008	N	659	-0-	-349	-0-	6	1	653	2	N	-0-	1	1			3
03	1054	N	674	-0-	-380	-0-	9	1	664	2	N	1					4
							1	9									
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	11	1	703	2	N	1	1	1			4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	6	1	507	2	N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	8	1	560	2	N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	7	1	495	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	76	1	476	2	N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	10	1	707	2	N	-0-					-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	9	1	575	2	N	-0-					-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
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	8	1	675	2	N	-0-					2
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	7	1	469	2	N	-0-					2
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	6	1	451	2	N	-0-					2
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	77	1	484	2	N	-0-					2
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	8	1	561	2	N	-0-					2
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	7	1	481	2	N	-0-					2

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
11	720	N	674	-0-	-46	-0-	8 2	1 9	664	2	N	2					4
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	8	1	628	2	N	-0-					4
01	434	N	249	-0-	-185	-0-	3 1	1 9	245	2	N	1	1	1			4
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	5 1	1 9	549	2	N	1	1	1			4
03	651	N	344	-0-	-307	-0-	5 1	1 9	338	2	N	1					5
*04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	441	2	N	1	1	1			5

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
11	570	N	482	-0-	-88	-0-	6	1	476	2	N	-0-					3
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	6	1	459	2	N	-0-					3
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	6	1	436	2	N	-0-	1	1			2
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	2	N	-0-					2
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	6	1	457	2	N	-0-					2
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	6	1	383	2	N	-0-					2

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	146	-0-	-454	-0-	78	1	68	2	N	-0-					37
12	589	N	326	-0-	-263	-0-	176	1	150	2	N	-0-	15	1			22
01	279	N	195	-0-	-84	-0-	110	1	85	2	N	-0-	14	1			8
02	140	N	27	-0-	-113	-0-	15	1	12	2	N	-0-					8
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	177	1	128	2	N	-0-	2	1			6
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	238	1	188	2	N	-0-					6

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
11	540	N	254	-0-	-286	-0-	136	1	118	2	N	-0-					17
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	216	1	184	2	N	-0-	7	1			10
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	196	1	150	2	N	-0-	6	1			4
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	178	1	143	2	N	-0-					4
03	403	N	295	-0-	-108	-0-	171	1	124	2	N	-0-	1	1			3
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	174	1	138	2	N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	46	1	424	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	62	1	755	2	N	2					4
							2	9									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	47	1	527	2	N	4	6	1			2
							4	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	456	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	52	1	587	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	70	1	782	2	N	3	3	1			3
							3	9									

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	9	1	716	2	N	2					4
							2	9									
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	7	1	571	2	N	-0-					4
01	899	N	638	-0-	-261	-0-	9	1	628	2	N	1	1	1			4
							1	9									
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	6	1	660	2	N	1	1	1			4
							1	9									
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	7	1	506	2	N	1					5
							1	9									
04	630	N	388	-0-	-242	-0-	6	1	381	2	N	1	1	1			5
							1	9									

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	N	1					3
							1	9									
12	496	N	430	-0-	-66	-0-	5	1	425	2	N	-0-					3
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	6	1	421	2	N	1	1	1			3
							1	9									
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	6	1	617	2	N	1	1	1			3
							1	9									
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	5	1	397	2	N	1					4
							1	9									
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	5	1	309	2	N	1	1	1			4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	1	1	86	2	N	-0-					2
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	N	-0-					2
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	318	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	318	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	N	-0-					1
04	300	N	50	-0-	-250	-0-	1	1	48	2	N	1	1	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	149	1	1373	2	N	5	8	1			5
							6	9									
12	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	116	1	1403	2	N	7					12
							8	9									
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	195	1	2170	2	N	13	18	1			7
							14	9									
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	145	1	1813	2	N	9	10	1			6
							10	9									
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	154	1	1745	2	N	11	7	1			10
							12	9									
04	2310	N	2094	-0-	-216	-0-	170	1	1913	2	N	10	10	1			10
							11	9									

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
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	35	1	320	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	577	2	N	2					4
							2	9									
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	417	2	N	4	6	1			2
							4	9									
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	460	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	41	1	466	2	N	3	2	1			3
							3	9									
*04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	46	1	522	2	N	3	3	1			3
							3	9									

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
11	510	N	320	-0-	-190	-0-	31	1	287	2	N	2	4	1			3
							2	9									
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	60	1	734	2	N	4					7
							4	9									
01	589	N	418	-0-	-171	-0-	34	1	376	2	N	7	10	1			4
							8	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	806	N	306	-0-	-500	-0-	24	1	275	2	N	6	4	1			6
							7	9									
04	390	N	226	-0-	-164	-0-	18	1	201	2	N	6	6	1			6
							7	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	66	1	608	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	77	1	937	2	N	3					4
							3	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	72	1	805	2	N	3	5	1			2
							3	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	56	1	693	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	1023	N	999	-0-	-24	-0-	81	1	915	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	840	N	598	-0-	-242	-0-	49	1	546	2	N	3	3	1			3
							3	9									

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
11	780	N	642	-0-	-138	-0-	309	1	268	2	N	59					92
							65	9									
12	930	N	603	-0-	-327	-0-	301	1	257	2	N	41	32	1			101
							45	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	222	1	170	2	N	94	70	1			125
							103	9									
02	588	N	523	-0-	-65	-0-	226	1	181	2	N	105	2	1			228
							116	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	320	1	232	2	N	85	154	1			159
							94	9									
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	257	1	203	2	N	78	2	1			235
							86	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	9	1	755	2	N	1					2
							1	9									
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	12	1	954	2	N	1					3
							1	9									
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	10	1	734	2	N	-0-	1	1			2
02	728	N	567	-0-	-161	-0-	5	1	561	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	961	N	778	-0-	-183	-0-	11	1	766	2	N	1					3
							1	9									
04	720	N	420	-0-	-300	-0-	6	1	413	2	N	1	1	1			3
							1	9									

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
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	9	1	760	2	N	-0-					3
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	9	1	579	2	N	-0-					3
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	8	1	569	2	N	-0-					3
02	728	N	569	-0-	-159	-0-	78	1	491	2	N	-0-					3
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	8	1	545	2	N	-0-					3
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	8	1	558	2	N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	129	1	1195	2	N	3	5	1			3
							3	9									
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	99	1	1198	2	N	4					7
							4	9									
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	103	1	1151	2	N	7	10	1			4
							8	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	92	1	1149	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	87	1	982	2	N	6	4	1			6
							7	9									
04	1230	N	672	-0-	-558	-0-	54	1	611	2	N	6	6	1			6
							7	9									

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
*05	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
*06	210	N	71	-0-	-139	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	8	1	66	2	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	N	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	14	1	12	2	N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	142	1	121	2	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	113	1	87	2	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	120	1	96	2	N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	162	1	117	2	N	-0-					-0-
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	155	1	122	2	N	-0-					-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
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	7	1	579	2	N	1					4
							1	9									
12	744	N	499	-0-	-245	-0-	6	1	492	2	N	1					5
							1	9									
01	651	N	427	-0-	-224	-0-	6	1	419	2	N	2	5	1			2
							2	9									
02	560	N	331	-0-	-229	-0-	3	1	328	2	N	-0-	1	1			1
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	8	1	580	2	N	1					2
							1	9									
*04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	13	1	900	2	N	1	1	1			2
							1	9									

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
11	390	N	106	-0-	-284	-0-	57	1	49	2	N	-0-					29
12	465	N	161	-0-	-304	-0-	87	1	74	2	N	-0-	12	1			17
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	107	1	82	2	N	-0-	11	1			6
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	80	1	64	2	N	-0-					6
03	155	N	59	-0-	-96	-0-	34	1	25	2	N	-0-	2	1			4
04	180	N	13	-0-	-167	-0-	7	1	6	2	N	-0-					4

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
11	600	N	401	-0-	-199	-0-	215	1	186	2	N	-0-					24
12	682	N	326	-0-	-356	-0-	176	1	150	2	N	-0-	10	1			14
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	241	1	185	2	N	-0-	9	1			5
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	218	1	175	2	N	-0-					5
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	190	1	138	2	N	-0-	1	1			4
04	420	N	338	-0-	-82	-0-	189	1	149	2	N	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	122	1	1126	2	N	5	8	1			5
							6	9									
12	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	89	1	1086	2	N	7					12
							8	9									
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	96	1	1067	2	N	12	18	1			6
							13	9									
02	1176	N	957	-0-	-219	-0-	70	1	876	2	N	10	10	1			6
							11	9									
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	87	1	991	2	N	10	7	1			9
							11	9									
04	1140	N	978	-0-	-162	-0-	79	1	887	2	N	11	10	1			10
							12	9									

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
11	630	N	521	-0-	-109	-0-	51	1	469	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	682	N	548	-0-	-134	-0-	42	1	504	2	N	2					3
							2	9									
01	465	N	183	-0-	-282	-0-	15	1	166	2	N	2	4	1			1
							2	9									
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	479	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	72	1	816	2	N	3	2	1			2
							3	9									
*04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	83	1	933	2	N	2	2	1			2
							2	9									

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
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	100	1	922	2	N	4	6	1			4
							4	9									
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	68	1	826	2	N	5					9
							6	9									
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	94	1	1048	2	N	9	13	1			5
							10	9									
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	91	1	1130	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	86	1	974	2	N	7	5	1			7
							8	9									
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	88	1	987	2	N	7	7	1			7
							8	9									

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
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	6	1	534	2	N	-0-					1
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	5	1	352	2	N	-0-					1
01	279	N	72	-0-	-207	-0-	1	1	71	2	N	-0-					1
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	49	1	307	2	N	-0-					1
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	6	1	426	2	N	-0-					1
*04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	76	1	699	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	N	3					5
							3	9									
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	70	1	776	2	N	4	7	1			2
							4	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	76	1	948	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	97	1	1098	2	N	5	3	1			4
							6	9									
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	79	1	893	2	N	4	4	1			4
							4	9									

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	7	1	603	2	N	-0-					5
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	6	1	432	2	N	-0-					5
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	7	1	482	2	N	-0-	1	1			4
02	560	N	448	-0-	-112	-0-	61	1	387	2	N	-0-					4
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	6	1	448	2	N	-0-					4
04	480	N	345	-0-	-135	-0-	5	1	340	2	N	-0-					4

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	11	1	942	2	N	-0-					2
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	11	1	743	2	N	-0-					2
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	6	1	430	2	N	-0-					2
02	896	N	432	-0-	-464	-0-	59	1	373	2	N	-0-					2
03	744	N	481	-0-	-263	-0-	7	1	474	2	N	-0-					2
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	8	1	512	2	N	-0-					2

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	16	1	1346	2	N	-0-					3
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	17	1	1107	2	N	-0-					3
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	13	1	951	2	N	-0-					3
02	1260	N	937	-0-	-323	-0-	128	1	809	2	N	-0-					3
03	1116	N	628	-0-	-488	-0-	9	1	619	2	N	-0-					3
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	16	1	1050	2	N	-0-					3

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	95	1	878	2	N	3	5	1			3
							3	9									
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	78	1	947	2	N	4					7
							4	9									
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	110	1	1223	2	N	8	11	1			4
							9	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	92	1	1153	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	102	1	1158	2	N	6	4	1			6
							7	9									
04	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	93	1	1048	2	N	6	6	1			6
							7	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	13	1	1069	2	N	-0-					5
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	13	1	854	2	N	-0-					5
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	12	1	831	2	N	-0-	1	1			4
02	1008	N	832	-0-	-176	-0-	114	1	718	2	N	-0-					4
03	868	N	754	-0-	-114	-0-	10	1	744	2	N	-0-					4
04	810	N	630	-0-	-180	-0-	9	1	621	2	N	-0-					4

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
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	256	1	221	2	N	-0-					2
12	651	N	263	-0-	-388	-0-	142	1	121	2	N	-0-	1	1			1
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	219	1	168	2	N	-0-	1	1			-0-
02	448	N	371	-0-	-77	-0-	206	1	165	2	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	220	1	159	2	N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	162	1	128	2	N	-0-					-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
11	1020	N	601	-0-	-419	-0-	322	1	279	2	N	-0-					21
12	1116	N	476	-0-	-640	-0-	257	1	219	2	N	-0-	9	1			12
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	302	1	232	2	N	-0-	8	1			4
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	349	1	280	2	N	-0-					4
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	423	1	307	2	N	-0-	1	1			3
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	320	1	253	2	N	-0-					3

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
11	1590	N	1044	-0-	-546	-0-	12	1	1029	2	N	3					8
							3	9									
12	1519	N	1193	-0-	-326	-0-	15	1	1178	2	N	-0-					8
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	18	1	1276	2	N	2	2	1			8
							2	9									
02	980	N	784	-0-	-196	-0-	7	1	775	2	N	2	2	1			8
							2	9									
03	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	14	1	1025	2	N	1					9
							1	9									
04	1260	N	687	-0-	-573	-0-	10	1	674	2	N	3	2	1			10
							3	9									

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	4	1	334	2	N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	5	1	359	2	N	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	7	1	470	2	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	4	1	487	2	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	7	1	503	2	N	-0-					-0-
*04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	478	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	2	N	-0-					2
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	3	1	236	2	N	-0-					2
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	2	1	129	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	252	N	71	-0-	-181	-0-	1	1	69	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	N	-0-					1
04	120	N	68	-0-	-52	-0-	1	1	66	2	N	1	1	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	167	1	1548	2	N	5	8	1			5
							6	9									
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	117	1	1425	2	N	8					13
							9	9									
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	128	1	1431	2	N	12	18	1			7
							13	9									
02	1596	N	1207	-0-	-389	-0-	89	1	1107	2	N	10	10	1			7
							11	9									
03	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	123	1	1398	2	N	10	7	1			10
							11	9									
04	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	116	1	1302	2	N	10	10	1			10
							11	9									

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
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	19	1	162	2	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	13	1	79	2	N	2					2
							2	9									
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	22	1	122	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	29	1	173	2	N	-0-					2
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	115	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	463	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	47	1	574	2	N	1					2
							1	9									
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	2	3	1			1
							2	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	2	2	1			1
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	184	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	2	2	1			2
							2	9									

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
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	7	1	581	2	N	2					6
							2	9									
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	7	1	517	2	N	-0-					6
01	651	N	518	-0-	-133	-0-	7	1	507	2	N	4	7	1			3
							4	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	6	1	686	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	10	1	706	2	N	1					3
							1	9									
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	10	1	647	2	N	2	2	1			3
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	640	-0-	-530	-0-	343	1	297	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	430	-0-	-1058	-0-	232	1	198	2	N	-0-					-0-
01	589	N	481	-0-	-108	-0-	272	1	209	2	N	-0-					-0-
02	588	N	369	-0-	-219	-0-	205	1	164	2	N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	231	1	167	2	N	-0-					-0-
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	228	1	180	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	78	1	723	2	N	2	4	1			2
							2	9									
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	60	1	734	2	N	4					6
							4	9									
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	850	2	N	5	8	1			3
							6	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	64	1	800	2	N	5	5	1			3
							6	9									
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	81	1	920	2	N	5	3	1			5
							6	9									
04	900	N	619	-0-	-281	-0-	50	1	563	2	N	5	5	1			5
							6	9									

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

11	360	N	320	-0-	-40	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					4
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					4
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					4
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					4
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					4
04	390	N	187	-0-	-203	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					4

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					7
12	527	N	364	-0-	-163	-0-	18	1	346	2	Y	-0-					7
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	406	2	Y	-0-					7
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					7
03	372	N	86	-0-	-286	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					7
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					7

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	2	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

11	420	N	391	-0-	-29	-0-	62	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	62	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	64	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	67	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	67	1	342	2	Y	-0-					-0-
*04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	68	1	361	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	Y	-0-					-0-
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

11	60	N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

11	570	N	531	-0-	-39	-0-	85	1	446	2	N	-0-					-0-
12	589	N	455	-0-	-134	-0-	75	1	380	2	N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	79	1	410	2	N	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	76	1	373	2	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	78	1	401	2	N	-0-					-0-
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	82	1	436	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

11	60	N	28	-0-	-32	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
*04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

11	60	N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	14	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	Y	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	Y	-0-					53
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	Y	-0-					53
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-					53
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	Y	-0-					53
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	-0-					53
*04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

11	2190	X	1835	-0-	-355	-0-	95	1	1740	2	Y	-0-					23
12	2263	N	2013	-0-	-250	-0-	101	1	1912	2	Y	-0-					23
01	2232	N	1997	-0-	-235	-0-	95	1	1902	2	Y	-0-					23
02	1708	N	1113	-0-	-595	-0-	56	1	1057	2	Y	-0-					23
03	2015	N	921	-0-	-1094	-0-	53	1	868	2	Y	-0-					23
04	1950	X	1007	-0-	-943	-0-	50	1	957	2	Y	-0-					23

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	21	1	390	2	N	-0-			62
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	17	1	331	2	N	-0-			62
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	19	1	349	2	N	-0-			62
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-			62
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	N	-0-			62
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	14	1	272	2	N	-0-			62

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	2	N	-0-			16
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	N	-0-			16
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	33	1	599	2	N	-0-			16
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	534	2	N	-0-			16
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	N	-0-			16
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	29	1	551	2	N	-0-			16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	N	-0-			6
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	2	N	-0-			6
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	N	-0-			6
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	22	1	423	2	N	-0-			6
03	527	N	406	-0-	-121	-0-	23	1	383	2	N	-0-			6
04	570	N	291	-0-	-279	-0-	15	1	276	2	N	-0-			6

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-			11
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-			11
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			11
02	224	N	6	-0-	-218	-0-	6	2			N	-0-			11
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			11
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-			11

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-			26
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	N	-0-			26
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	N	-0-			26
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-			26
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	21	1	407	2	N	-0-			26
*04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-			26

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

11	180	N	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	2	N	-0-			8
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	2	N	-0-			8
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-			8
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-			8
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-			8
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	5	1	88	2	N	-0-			8

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

11	480	N	396	-0-	-84	-0-	20	1	376	2	N	-0-			-0-
12	496	N	337	-0-	-159	-0-	17	1	320	2	N	-0-			-0-
01	496	N	274	-0-	-222	-0-	14	1	260	2	N	-0-			-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	15	1	284	2	N	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	N	-0-			-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	2	N	-0-					18
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	48	1	911	2	N	-0-					18
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	117	1	2329	2	N	-0-					18
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	48	1	919	2	N	-0-					18
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	53	1	881	2	N	-0-					18
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	40	1	751	2	N	-0-					18

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	152	1	803	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	928	-0-	-188	-0-	153	1	775	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	857	-0-	-321	-0-	138	1	719	2	N	-0-					-0-
02	896	N	825	-0-	-71	-0-	140	1	685	2	N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	154	1	785	2	N	-0-					-0-
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	132	1	706	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

11	210	N	94	-0-	-116	-0-	15	1	79	2	N	-0-					-0-
12	155	N	63	-0-	-92	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	49	1	254	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	2	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	2	N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	37	1	198	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

11	1260	N	967	-0-	-293	-0-	48	1	919	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	58	1	1111	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	973	-0-	-484	-0-	47	1	926	2	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	943	2	N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1163	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	54	1	1019	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

11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	77	1	403	2	N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	86	1	437	2	N	-0-					-0-
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	72	1	371	2	N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	71	1	350	2	N	-0-					-0-
03	527	N	402	-0-	-125	-0-	66	1	336	2	N	-0-					-0-
*04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	83	1	442	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

11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	138	1	727	2	N	-0-					-0-
12	868	N	765	-0-	-103	-0-	126	1	639	2	N	-0-					-0-
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	106	1	548	2	N	-0-					-0-
02	812	N	457	-0-	-355	-0-	77	1	380	2	N	-0-					-0-
03	775	N	556	-0-	-219	-0-	91	1	465	2	N	-0-					-0-
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	117	1	622	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 #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	125	1	658	2	N	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	136	1	690	2	N	-0-					-0-
01	806	N	583	-0-	-223	-0-	94	1	489	2	N	-0-					-0-
02	728	N	421	-0-	-307	-0-	71	1	350	2	N	-0-					-0-
03	837	N	642	-0-	-195	-0-	105	1	537	2	N	-0-					-0-
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	83	1	445	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

11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	38	1	202	2	N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	42	1	213	2	N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	40	1	208	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	40	1	195	2	N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	34	1	172	2	N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	30	1	158	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

11	390	N	368	-0-	-22	-0-	59	1	309	2	N	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	71	1	360	2	N	-0-					-0-
01	465	N	379	-0-	-86	-0-	61	1	318	2	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	74	1	364	2	N	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	63	1	324	2	N	-0-					-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	72	1	382	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	25	1	483	2	N	-0-					-0-
01	620	N	439	-0-	-181	-0-	21	1	418	2	N	-0-					-0-
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	20	1	380	2	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	N	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	19	1	356	2	N	-0-					-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	71	1	1351	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	68	1	1296	2	N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	70	1	1379	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	74	1	1400	2	N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	80	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	65	1	1226	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

11	300	N	294	-0-	-6	-0-	47	1	247	2	N	-0-					-0-
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	38	1	192	2	N	-0-					-0-
01	341	N	230	-0-	-111	-0-	37	1	193	2	N	-0-					-0-
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	28	1	137	2	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	66	1	339	2	N	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	36	1	194	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	453	-0-	-117	-0-	23	1	430	2	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-					-0-
01	713	N	626	-0-	-87	-0-	30	1	596	2	N	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	N	-0-					-0-
04	600	N	542	-0-	-58	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	N	-0-					-0-
01	682	N	269	-0-	-413	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	12	1	227	2	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	13	1	245	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	79	1	1494	2	N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	20	1	390	2	N	-0-					-0-
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	378	-0-	-658	-0-	19	1	359	2	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	14	1	257	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	11	1	55	2	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	8	1	41	2	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	62	1	329	2	N	-0-					-0-
12	465	N	363	-0-	-102	-0-	60	1	303	2	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	61	1	318	2	N	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	59	1	288	2	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	67	1	341	2	N	-0-					-0-
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	72	1	385	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	389	2	N	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	70	1	355	2	N	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	134	1	694	2	N	-0-					-0-
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	55	1	271	2	N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	70	1	358	2	N	-0-					-0-
04	810	N	499	-0-	-311	-0-	79	1	420	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	593	-0-	-187	-0-	30	1	563	2	N	-0-					-0-
12	806	N	588	-0-	-218	-0-	29	1	559	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	743	-0-	-280	-0-	36	1	707	2	N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-					-0-
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	29	1	553	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 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
11	600	N	504	-0-	-96	-0-	25	1	479	2	N	-0-					-0-
12	775	N	528	-0-	-247	-0-	26	1	502	2	N	-0-					-0-
01	868	N	679	-0-	-189	-0-	33	1	646	2	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	2	N	-0-					-0-
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	30	1	569	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
11	1170	N	724	-0-	-446	-0-	36	1	688	2	N	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	51	1	973	2	N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	2	N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	987	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	51	1	969	2	N	-0-					-0-
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	48	1	909	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
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	287	2	Y	-0-					1
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	57	1	492	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	383	2	Y	-0-					1
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	59	1	451	2	Y	-0-					1
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	50	1	419	2	Y	-0-					1
*04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	49	1	395	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
11	510	N	400	-0-	-110	-0-	64	1	336	2	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	70	1	354	2	N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	85	1	442	2	N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	110	1	541	2	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	112	1	570	2	N	-0-					-0-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	98	1	522	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
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	56	1	521	2	Y	-0-					1
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	335	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	71	1	572	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	74	1	572	2	Y	-0-					1
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	609	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	630	N	276	-0-	-354	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	680	-0-	-250	-0-	66	1	614	2	Y	-0-					78
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	90	1	783	2	Y	-0-					78
01	868	N	492	-0-	-376	-0-	54	1	438	2	Y	-0-					78
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	87	1	671	2	Y	-0-					78
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	93	1	781	2	Y	1	1	8			78
							1	9									
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	90	1	728	2	Y	-0-					78

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	55	1	512	2	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	80	1	616	2	Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	68	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	271	-0-	-269	-0-	30	1	241	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
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	22	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	20	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	124	-0-	-186	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	13	1	108	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
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	31	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	38	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	45	1	349	2	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	64	1	534	2	Y	-0-					-0-
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	72	1	581	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
11	480	N	336	-0-	-144	-0-	33	1	303	2	Y	-0-					1
12	558	N	485	-0-	-73	-0-	50	1	435	2	Y	-0-					1
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	40	1	322	2	Y	-0-					1
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	288	2	Y	-0-					1
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	59	1	491	2	Y	-0-					1
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	71	1	573	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
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	49	1	454	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	329	-0-	-136	-0-	34	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	51	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	56	1	471	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	45	1	368	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
11	390	N	309	-0-	-81	-0-	30	1	279	2	Y	-0-					1
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	54	1	470	2	Y	-0-					1
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	35	1	285	2	Y	-0-					1
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	23	1	174	2	Y	-0-					1
03	527	N	261	-0-	-266	-0-	28	1	233	2	Y	-0-					1
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	23	1	184	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	41	1	379	2	Y	-0-					1
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	38	1	335	2	Y	-0-					1
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	50	1	404	2	Y	-0-					1
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	50	1	384	2	Y	-0-					1
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	Y	-0-					1
*04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	73	1	674	2	Y	-0-					1
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	Y	-0-					1
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	58	1	474	2	Y	-0-					1
02	420	N	107	-0-	-313	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					1
03	465	N	150	-0-	-315	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					1
*04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	93	1	750	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
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	61	1	562	2	Y	-0-					1
12	682	N	424	-0-	-258	-0-	44	1	380	2	Y	-0-					1
01	496	N	342	-0-	-154	-0-	38	1	304	2	Y	-0-					1
02	588	N	456	-0-	-132	-0-	52	1	404	2	Y	-0-					1
03	434	N	251	-0-	-183	-0-	27	1	224	2	Y	-0-					1
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	24	1	192	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
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	44	1	411	2	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	284	-0-	-243	-0-	31	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	328	-0-	-92	-0-	38	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	25	1	205	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
11	450	N	267	-0-	-183	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					1
12	465	N	232	-0-	-233	-0-	24	1	208	2	Y	-0-					1
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	65	1	527	2	Y	-0-					1
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	33	1	251	2	Y	-0-					1
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	378	2	Y	-0-					1
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	46	1	374	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
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	13	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	15	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	20	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	76	-0-	-120	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	113	-0-	-290	-0-	12	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	15	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	605	-0-	-175	-0-	59	1	546	2	Y	-0-					33
12	806	N	292	-0-	-514	-0-	30	1	262	2	Y	-0-					33
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	43	1	345	2	Y	-0-					33
02	560	N	394	-0-	-166	-0-	45	1	349	2	Y	-0-					33
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	52	1	436	2	Y	-0-					33
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	379	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
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	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
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	65	1	601	2	Y	-0-					21
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	85	1	742	2	Y	-0-					21
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	38	1	304	2	Y	-0-					21
02	588	N	212	-0-	-376	-0-	24	1	188	2	Y	-0-					21
03	651	N	416	-0-	-235	-0-	44	1	372	2	Y	-0-					21
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	361	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
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	29	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	210	-0-	-193	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	97	-0-	-183	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	15	1	122	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
11	270	N	153	-0-	-117	-0-	24	1	129	2	N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	56	1	286	2	N	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	41	1	212	2	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	39	1	190	2	N	-0-					-0-
03	341	N	233	-0-	-108	-0-	38	1	195	2	N	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	52	1	278	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
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	N	-0-					-0-
12	682	N	621	-0-	-61	-0-	31	1	590	2	N	-0-					-0-
01	868	N	671	-0-	-197	-0-	33	1	638	2	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	30	1	565	2	N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	715	2	N	-0-					-0-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	32	1	603	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	2	N	-0-					-0-
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	24	1	124	2	N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	21	1	110	2	N	-0-					-0-
02	168	N	129	-0-	-39	-0-	22	1	107	2	N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	25	1	128	2	N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	24	1	128	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	48	1	253	2	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	2	N	-0-					-0-
01	310	N	136	-0-	-174	-0-	22	1	114	2	N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	43	1	209	2	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	44	1	222	2	N	-0-					-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	30	1	160	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
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	N	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	48	1	932	2	N	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	44	1	839	2	N	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	50	1	948	2	N	-0-					-0-
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	831	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
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	23	1	119	2	N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	26	1	132	2	N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	53	1	273	2	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	21	1	105	2	N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	23	1	118	2	N	-0-					-0-
04	330	N	190	-0-	-140	-0-	30	1	160	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
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	63	1	329	2	N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	71	1	359	2	N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	63	1	326	2	N	-0-					-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	51	1	249	2	N	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	66	1	338	2	N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	59	1	314	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
11	180	N	78	-0-	-102	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
01	217	N	129	-0-	-88	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	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
11	660	N	485	-0-	-175	-0-	24	1	461	2	N	-0-					-0-
12	713	N	469	-0-	-244	-0-	23	1	446	2	N	-0-					-0-
01	806	N	666	-0-	-140	-0-	32	1	634	2	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	N	-0-					-0-
04	630	N	471	-0-	-159	-0-	24	1	447	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

11	630	N	529	-0-	-101	-0-	78	1	451	3	N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	102	1	574	3	N	-0-					-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	63	1	488	3	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	471	3	N	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	101	1	549	3	N	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	55	1	512	3	N	-0-					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	3	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	33	1	314	3	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	558	-0-	558	558	86	1	472	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2004	-0-	2004	2562	193	1	1811	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 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
11	930	N	616	-0-	-314	-0-	91	1	525	3	N	-0-			-0-
12	806	N	595	-0-	-211	-0-	90	1	505	3	N	-0-			-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	78	1	607	3	N	-0-			-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	68	1	542	3	N	-0-			-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	91	1	496	3	N	-0-			-0-
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	58	1	549	3	N	-0-			-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
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	21	1	119	3	N	-0-			-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	N	-0-			-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	N	-0-			-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	29	1	158	3	N	-0-			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	147	1	849	3	N	-0-			-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	152	1	854	3	N	-0-			-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	103	1	804	3	N	-0-			-0-
02	924	N	853	-0-	-71	-0-	96	1	757	3	N	-0-			-0-
03	992	N	677	-0-	-315	-0-	105	1	572	3	N	-0-			-0-
04	870	N	327	-0-	-543	-0-	32	1	295	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	N	158	-0-	-112	-0-	24	1	134	3	N	-0-			-0-
12	248	N	82	-0-	-166	-0-	12	1	70	3	N	-0-			-0-
01	248	N	79	-0-	-169	-0-	14	1	65	3	N	-0-			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	150	3	N	-0-			-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	14	1	51	3	N	-0-			-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	34	1	114	3	N	-0-			-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	127	1	699	3	Y	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	169	1	1021	3	Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	232	1	1059	3	Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	217	1	892	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	254	1	924	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	243	1	826	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	256	-0-	-14	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
03	279	N	131	-0-	-148	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	549	2	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL (1950) 52299 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1271 RRCID -> 100743 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 2658 PERF. 1944 - 1948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, N. (FRIO 1400) 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 1269 RRCID -> 074263 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1250) 52310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 4269 RRCID -> 095712 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1242 - 1246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1700) 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2269 RRCID -> 095713 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 2885 PERF. 1704 - 1709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3023 RRCID -> 098152 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1497 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 5269 RRCID -> 104220 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2000) 52310 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENEVIDES, A. WELL #: 1023 RRCID -> 095714 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2014 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (2700) 52310 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 2271 RRCID -> 096454 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2693 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 3270 RRCID -> 098208 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2725 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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
11	2760	X	2472	-0-	-288	-0-	266	1	2206	3	Y	-0-					28
12	2852	X	2235	-0-	-617	-0-	201	1	2033	3	Y	1					29
							1	9									
01	2635	X	2447	-0-	-188	-0-	226	1	2220	3	Y	1					30
							1	9									
02	2296	X	2048	-0-	-248	-0-	173	1	1875	3	Y	-0-					30
03	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	240	1	2398	3	Y	-0-					30
*04	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	402	1	2583	3	Y	-0-					30

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	351	1	2902	3	Y	-0-					14
12	2201	X	1548	-0-	-653	-0-	139	1	1409	3	Y	-0-					14
01	2201	X	2081	-0-	-120	-0-	192	1	1888	3	Y	1					15
							1	9									
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	226	1	2451	3	Y	-0-					15
03	2201	X	1274	-0-	-927	-0-	116	1	1158	3	Y	-0-					15
04	2700	X	325	-0-	-2375	-0-	43	1	282	3	Y	-0-					15

LEONOR (FRIO S-5) //CONT.// 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	N	1					1
							1	9									
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	2	N	-0-					1
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	15	1	261	2	N	-0-					1
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	N	1					2
							1	9									
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	1					3
							1	9									

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

11	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					206
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					206
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					206
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					206
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					206
*04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					206

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

11	941	R	941	-0-	-0-	-0-	218	1	723	2	N	-0-					37
12	772	R	772	-0-	-0-	-0-	140	1	632	2	N	-0-					37
01	744	#	716	-0-	-28	-0-	127	1	588	2	N	1					38
							1	9									
02	840	#	627	-0-	-213	-0-	125	1	500	2	N	2					40
							2	9									
03	961	#	485	-0-	-476	-0-	100	1	377	2	N	7					47
							8	9									
04	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					47

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					105
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					106
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					107
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					113
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10372 - 10407

11	960	X	429	-0-	-531	-0-	55	1	374	2	N	-0-					54
12	992	X	831	-0-	-161	-0-	114	1	715	2	N	2					56
							2	9									
01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	147	1	918	2	N	2					58
							2	9									
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	114	1	704	2	N	-0-					58
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	133	1	765	2	N	8					66
							9	9									
04	1020	X	535	-0-	-485	-0-	67	1	468	2	N	-0-					66

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10372 - 10407

11	3090	X	2364	-0-	-726	-0-	303	1	2044	2	N	15					162
							17	9									
12	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	425	1	2669	2	N	2					164
							2	9									
01	3193	X	2381	-0-	-812	-0-	325	1	2025	2	N	28					192
							31	9									
02	2604	X	1784	-0-	-820	-0-	249	1	1535	2	N	-0-					192
03	3100	X	1828	-0-	-1272	-0-	270	1	1549	2	N	8					200
							9	9									
*04	3000	X	2242	-0-	-758	-0-	274	1	1910	2	N	53	178	1			75
							58	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1667	-0-	-1333	1817	214	1	1444	2	Y	8					43
							9	9									
12	3100	N	2154	-0-	-946	871	294	1	1846	2	Y	13					56
							14	9									
01	3100	N	2486	-0-	-614	257	342	1	2133	2	Y	10					66
							11	9									
02	2488	N	2231	-0-	-257	-0-	310	1	1912	2	Y	8	74	1			-0-
							9	9									
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	349	1	2004	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
04	2070	N	1547	-0-	-523	-0-	194	1	1353	2	Y	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

11	1680	X	1159	-0-	-521	-0-	150	1	1009	2	N	-0-	39	1			141
12	1674	X	1504	-0-	-170	-0-	206	1	1294	2	N	4					145
							4	9									
01	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	257	1	1607	2	N	4	132	1			17
							4	9									
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	238	1	1470	2	N	1					18
							1	9									
03	1519	X	855	-0-	-664	-0-	125	1	719	2	N	10					28
							11	9									
04	1800	X	1522	-0-	-278	-0-	191	1	1329	2	N	2					30
							2	9									

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

11	1050	X	634	-0-	-416	-0-	82	1	549	2	N	3					170
							3	9									
12	992	X	935	-0-	-57	-0-	128	1	807	2	N	-0-					170
01	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	226	1	1412	2	N	5					175
							6	9									
02	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	149	1	921	2	N	2					177
							2	9									
03	930	X	362	-0-	-568	-0-	53	1	307	2	N	2					179
							2	9									
04	1590	X	562	-0-	-1028	-0-	70	1	489	2	N	3					182
							3	9									

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	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
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	213	1	1437	2	Y	15					81
							17	9									
12	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	227	1	1426	2	Y	17					98
							19	9									
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	272	1	1698	2	Y	18					116
							20	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	251	1	1552	2	Y	-0-					116
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	256	1	1472	2	Y	16					132
							18	9									
*04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	255	1	1777	2	Y	6					138
							7	9									

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1618	-0-	-512	-0-	208	1	1399	2	N	10	85	1			23
							11	9									
12	2201	X	2066	-0-	-135	-0-	283	1	1782	2	N	1					24
							1	9									
01	2139	X	2086	-0-	-53	-0-	288	1	1797	2	N	1					25
							1	9									
02	1932	X	1833	-0-	-99	-0-	255	1	1578	2	N	-0-					25
03	2108	X	1751	-0-	-357	-0-	259	1	1485	2	N	6					31
							7	9									
04	2010	X	1644	-0-	-366	-0-	206	1	1438	2	N	-0-					31

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2122	-0-	-578	-0-	274	1	1848	2	N	-0-					18
12	2790	X	2224	-0-	-566	-0-	305	1	1919	2	N	-0-					18
01	2790	X	2644	-0-	-146	-0-	365	1	2279	2	N	-0-					18
02	2520	X	2484	-0-	-36	-0-	346	1	2136	2	N	2					20
							2	9									
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	405	1	2328	2	N	10					30
							11	9									
04	2550	X	2417	-0-	-133	-0-	303	1	2112	2	N	2					32
							2	9									

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1734	-0-	-276	-0-	221	1	1492	2	N	19					89
							21	9									
12	2046	X	1973	-0-	-73	-0-	268	1	1687	2	N	16					105
							18	9									
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	311	1	1941	2	N	-0-					105
02	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	286	1	1766	2	N	25					130
							28	9									
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	330	1	1897	2	N	26	131	1			25
							29	9									
04	2190	X	1982	-0-	-208	-0-	242	1	1683	2	N	52					77
							57	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
11	3300	X	2740	-0-	-560	-0-	354	1	2385	2	N	1	178	1			20
							1	9									
12	3410	X	2753	-0-	-657	-0-	373	1	2344	2	N	33					53
							36	9									
01	3317	X	2401	-0-	-916	-0-	329	1	2053	2	N	17					70
							19	9									
02	2968	X	2305	-0-	-663	-0-	318	1	1965	2	N	20					90
							22	9									
03	3162	X	2440	-0-	-722	-0-	359	1	2059	2	N	20					110
							22	9									
04	2730	X	2229	-0-	-501	-0-	280	1	1949	2	N	-0-					110

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
11	1740	X	1311	-0-	-429	-0-	169	1	1140	2	N	2	30	1			170
							2	9									
12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	255	1	1606	2	N	1					171
							1	9									
01	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	211	1	1316	2	N	1					172
							1	9									
02	1512	X	1386	-0-	-126	-0-	192	1	1188	2	N	5					177
							6	9									
03	1860	X	1278	-0-	-582	-0-	188	1	1080	2	N	9					186
							10	9									
*04	1800	X	1132	-0-	-668	-0-	142	1	987	2	N	3	142	1			47
							3	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
11	1620	X	1348	-0-	-272	-0-	171	1	1154	2	N	21					136
							23	9									
12	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	233	1	1466	2	N	27					163
							30	9									
01	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	242	1	1508	2	N	15					178
							17	9									
02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	211	1	1304	2	N	20					198
							22	9									
03	1736	X	1640	-0-	-96	-0-	241	1	1385	2	N	13					211
							14	9									
*04	1710	X	1531	-0-	-179	-0-	192	1	1339	2	N	-0-	162	1			49

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
11	1710	X	1035	-0-	-675	-0-	133	1	893	2	N	8					143
							9	9									
12	1767	X	1568	-0-	-199	-0-	213	1	1338	2	N	15					158
							17	9									
01	1767	X	1738	-0-	-29	-0-	237	1	1482	2	N	17					175
							19	9									
02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	235	1	1452	2	N	6					181
							7	9									
03	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	234	1	1342	2	N	15					196
							17	9									
*04	1680	X	1133	-0-	-547	-0-	142	1	991	2	N	-0-					196

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2375	-0-	-1225	-0-	304	1	2046	2	N	23	180	1			64
							25	9									
12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	435	1	2735	2	N	18					82
							20	9									
01	3162	X	2591	-0-	-571	-0-	353	1	2202	2	N	33					115
							36	9									
02	2716	X	2306	-0-	-410	-0-	321	1	1985	2	N	-0-					115
03	3193	X	2372	-0-	-821	-0-	348	1	2000	2	N	22					137
							24	9									
*04	3090	X	2835	-0-	-255	-0-	353	1	2462	2	N	18					155
							20	9									

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

11	1800	X	1329	-0-	-471	-0-	171	1	1152	2	N	5					36
							6	9									
12	1953	X	1860	-0-	-93	-0-	253	1	1588	2	N	17					53
							19	9									
01	1953	X	1620	-0-	-333	-0-	223	1	1389	2	N	7					60
							8	9									
02	1764	X	1107	-0-	-657	-0-	154	1	952	2	N	1					61
							1	9									
03	1860	X	1258	-0-	-602	-0-	186	1	1068	2	N	4					65
							4	9									
*04	1800	X	1501	-0-	-299	-0-	188	1	1311	2	N	2					67
							2	9									

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

11	780	N	524	-0-	-256	-0-	68	1	456	2	Y	-0-					54
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	115	1	721	2	Y	4					58
							4	9									
01	837	N	664	-0-	-173	-0-	92	1	572	2	Y	-0-					58
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	110	1	677	2	Y	1					59
							1	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	134	1	770	2	Y	2					61
							2	9									
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	80	1	559	2	Y	-0-	12	1			49

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

11	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	2	Y	-0-	4	1			18
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	Y	-0-					18
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	Y	-0-					18
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	-0-					18
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					18
*04	T. A.		5	-0-	5	5	1	1	4	2	Y	-0-					18

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

11	1440	N	1158	-0-	-282	-0-	149	1	1002	2	Y	6					65
							7	9									
12	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	158	1	993	2	Y	11					76
							12	9									
01	1457	N	921	-0-	-536	-0-	127	1	791	2	Y	3					79
							3	9									
02	1092	N	983	-0-	-109	-0-	135	1	834	2	Y	13					92
							14	9									
03	1178	N	937	-0-	-241	-0-	138	1	795	2	Y	4					96
							4	9									
*04	900	N	852	-0-	-48	-0-	106	1	737	2	Y	8					104
							9	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2554	-0-	-356	-0-	329	1	2215	2	Y	9					98
							10	9									
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	400	1	2514	2	Y	12					110
							13	9									
01	2790	X	2601	-0-	-189	-0-	358	1	2237	2	Y	5	114	1			1
							6	9									
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	353	1	2182	2	Y	2					3
							2	9									
03	2914	X	2530	-0-	-384	-0-	371	1	2130	2	Y	26					29
							29	9									
04	2820	X	2589	-0-	-231	-0-	325	1	2264	2	Y	-0-					29

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
11	150	N	95	-0-	-55	-0-	12	1	82	2	Y	1					73
							1	9									
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	142	2	Y	1					74
							1	9									
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	152	2	Y	1					75
							1	9									
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	154	2	Y	3					78
							3	9									
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	166	1	952	2	Y	9					87
							10	9									
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	86	1	601	2	Y	3	86	1			4
							3	9									

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	519	-0-	-381	-0-	66	1	447	2	N	5					150
							6	9									
12	930	X	584	-0-	-346	-0-	80	1	504	2	N	-0-					150
01	930	X	488	-0-	-442	-0-	67	1	418	2	N	3					153
							3	9									
02	700	X	515	-0-	-185	-0-	72	1	443	2	N	-0-					153
03	775	X	503	-0-	-272	-0-	73	1	419	2	N	10					163
							11	9									
*04	737	X	737	-0-	-0-	-0-	90	1	624	2	N	21					184
							23	9									

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
11	930	X	868	-0-	-62	-0-	111	1	751	2	N	5					220
							6	9									
12	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	199	1	1254	2	N	20	178	1			62
							22	9									
01	1612	X	1407	-0-	-205	-0-	194	1	1209	2	N	4					66
							4	9									
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	221	1	1364	2	N	15					81
							17	9									
03	1612	X	1564	-0-	-48	-0-	231	1	1324	2	N	8					89
							9	9									
*04	1440	X	976	-0-	-464	-0-	109	1	757	2	N	100	162	1			27
							110	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1935	-0-	-555	-0-	248	1	1669	2	Y	16					105
							18	9									
12	2604	X	2490	-0-	-114	-0-	338	1	2127	2	Y	23					128
							25	9									
01	2604	X	2384	-0-	-220	-0-	328	1	2049	2	Y	6	119	1			15
							7	9									
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	361	1	2232	2	Y	17					32
							19	9									
03	2480	X	2475	-0-	-5	-0-	364	1	2090	2	Y	19					51
							21	9									
*04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	314	1	2187	2	Y	16					67
							18	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

11	510	N	442	-0-	-68	-0-	57	1	384	2	Y	1					123
							1	9									
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	84	1	529	2	Y	7					130
							8	9									
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	86	1	539	2	Y	3					133
							3	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	77	1	478	2	Y	5					138
							6	9									
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	85	1	488	2	Y	5					143
							6	9									
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	69	1	477	2	Y	-0-					143

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

11	660	N	443	-0-	-217	-0-	57	1	386	2	N	-0-					53
12	806	N	590	-0-	-216	-0-	81	1	509	2	N	-0-					53
01	744	N	508	-0-	-236	-0-	70	1	436	2	N	2					55
							2	9									
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	61	1	377	2	N	-0-					55
03	589	N	440	-0-	-149	-0-	64	1	370	2	N	5					60
							6	9									
04	480	N	288	-0-	-192	-0-	36	1	252	2	N	-0-					60

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	82	1	550	2	Y	13					71
							14	9									
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	121	1	763	2	Y	4					75
							4	9									
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	119	1	745	2	Y	13					88
							14	9									
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	77	1	476	2	Y	-0-					88
03	651	N	621	-0-	-30	-0-	92	1	529	2	Y	-0-					88
*04	840	N	633	-0-	-207	-0-	79	1	552	2	Y	2					90
							2	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	237	1	1599	2	Y	-0-					70
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	313	1	1970	2	Y	10					80
							11	9									
01	1891	N	1697	-0-	-194	-0-	234	1	1463	2	Y	-0-					80
02	1708	N	1414	-0-	-294	-0-	197	1	1216	2	Y	1					81
							1	9									
03	1891	N	1311	-0-	-580	-0-	194	1	1114	2	Y	3					84
							3	9									
*04	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	183	1	1276	2	Y	1	27	1			58
							1	9									

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	3					31
							3	9									
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	9	1	54	2	Y	-0-					31
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	Y	-0-					31
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	-0-					31
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					31
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	37	2	Y	1					32
							1	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
11	3660	X	3244	-0-	-416	-0-	417	1	2808	2	Y	17					98
							19	9									
12	3782	X	3447	-0-	-335	-0-	470	1	2956	2	Y	19					117
							21	9									
01	3658	X	2871	-0-	-787	-0-	395	1	2464	2	Y	11					128
							12	9									
02	3248	X	2849	-0-	-399	-0-	395	1	2441	2	Y	12	105	1			35
							13	9									
03	3596	X	2451	-0-	-1145	-0-	362	1	2079	2	Y	9	44	1			-0-
							10	9									
04	3330	X	3127	-0-	-203	-0-	393	1	2734	2	Y	-0-					-0-

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
11	1440	N	1224	-0-	-216	-0-	157	1	1059	2	Y	7					52
							8	9									
12	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	182	1	1143	2	Y	15					67
							17	9									
01	1395	N	1214	-0-	-181	-0-	167	1	1045	2	Y	2	60	1			9
							2	9									
02	1148	N	1095	-0-	-53	-0-	151	1	935	2	Y	8					17
							9	9									
03	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	187	1	1073	2	Y	9					26
							10	9									
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	147	1	1026	2	Y	8					34
							9	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	78	-0-	-132	-0-	10	1	67	2	Y	1	21	1			3
							1	9									
12	248	N	87	-0-	-161	-0-	12	1	75	2	Y	-0-					3
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	21	1	132	2	Y	-0-					3
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	2	Y	-0-					3
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	210	2	Y	1					4
							1	9									
04	150	N	17	-0-	-133	-0-	2	1	14	2	Y	1					5
							1	9									

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	33	-0-	-597	-0-	4	1	25	2	Y	4					65
							4	9									
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					65
01	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	2	Y	-0-	15	1			50
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	2	Y	-0-					50
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	32	1	182	2	Y	7					57
							8	9									
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					57

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	484	-0-	-176	-0-	62	1	421	2	Y	1					92
							1	9									
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	362	2	Y	5					97
							6	9									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	77	1	479	2	Y	3					100
							3	9									
02	448	N	168	-0-	-280	-0-	23	1	143	2	Y	2					102
							2	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	66	1	379	2	Y	4					106
							4	9									
*04	540	N	311	-0-	-229	-0-	39	1	271	2	Y	1	90	1			17
							1	9									

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	56	1	377	2	Y	1					88
							1	9									
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	75	1	474	2	Y	7					95
							8	9									
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	95	1	592	2	Y	3					98
							3	9									
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	92	1	569	2	Y	4					102
							4	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	119	1	681	2	Y	7					109
							8	9									
*04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	71	1	494	2	Y	-0-					109

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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181807 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			Y	-0-					15
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					15
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					15
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					15
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					15
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	X	341	-0-	-259	-0-	16 2	1 9	323	2	N	2	3	1			162
12	620	X	612	-0-	-8	-0-	29 2	1 9	581	2	N	2					164
01	558	X	411	-0-	-147	-0-	22 2	1 9	387	2	N	2	3	1			163
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	37 2	1 9	634	2	N	2	3	1			162
03	620	X	434	-0-	-186	-0-	20 3	1 9	411	2	N	3					165
04	600	X	317	-0-	-283	-0-	16 1	1 9	300	2	N	1	5	1			161

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	683	-0-	-7	-0-	31	1	652	2	N	-0-					-0-
12	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	84	1	1702	2	N	-0-					-0-
01	651	N	183	-0-	-468	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
02	644	N	178	-0-	-466	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
*04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	2	N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	570	N	454	-0-	-116	-0-	21	1	433	2	Y	-0-					92
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	27	1	542	2	Y	-0-					92
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	28	1	502	2	Y	-0-					92
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	2	Y	-0-					92
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	26	1	530	2	Y	-0-					92
*04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	602	2	Y	-0-					92

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
11	3420	X	1532	-0-	-1888	-0-	125	1	1401	2	Y	5	15	1			9
							6	9									
12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	124	1	1283	2	Y	3					12
							3	9									
01	3007	X	2091	-0-	-916	-0-	181	1	1904	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
02	2619	X	1777	-0-	-842	-0-	163	1	1611	2	Y	3					6
							3	9									
03	3007	X	2685	-0-	-322	-0-	206	1	2475	2	Y	4					10
							4	9									
04	2010	X	1310	-0-	-700	-0-	126	1	1180	2	Y	4					14
							4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3754	-0-	-686	-0-	305	1	3421	2	Y	25	77	1			48
							28	9									
12	4433	X	3096	-0-	-1337	-0-	271	1	2804	2	Y	19					67
							21	9									
01	4464	X	2572	-0-	-1892	-0-	221	1	2323	2	Y	25	76	1			16
							28	9									
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	222	1	2198	2	Y	20					36
							22	9									
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	240	1	2883	2	Y	19					55
							21	9									
*04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	262	1	2451	2	Y	21					76
							23	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
11	420	N	342	-0-	-78	-0-	16	1	324	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	16	1	314	2	Y	2					10
							2	9									
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	16	1	283	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	13	1	271	2	Y	3					11
							3	9									
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-	5	1			6

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
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	2	3	1			51
							2	9									
12	372	N	295	-0-	-77	-0-	14	1	280	2	N	1					52
							1	9									
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	9	1	168	2	N	2	3	1			51
							2	9									
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	10	1	177	2	N	2	3	1			50
							2	9									
03	310	N	179	-0-	-131	-0-	8	1	167	2	N	4					54
							4	9									
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-	5	1			49

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
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	218	1	2439	2	Y	15	45	1			28
							17	9									
12	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	254	1	2634	2	Y	11					39
							12	9									
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	238	1	2499	2	Y	15	45	1			9
							17	9									
02	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	234	1	2318	2	Y	12					21
							13	9									
03	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	209	1	2505	2	Y	11					32
							12	9									
*04	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	272	1	2539	2	Y	12					44
							13	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
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					14
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	17	1	340	2	Y	-0-					14
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					14
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	Y	-0-					14
03	372	N	291	-0-	-81	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					14
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	-0-					14

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	335	2	Y	6	19	1			12
							7	9									
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	27	1	284	2	Y	5					17
							6	9									
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	Y	6	19	1			4
							7	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25	1	250	2	Y	5					9
							6	9									
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	23	1	277	2	Y	5					14
							6	9									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	28	1	265	2	Y	5					19
							6	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

11	630	N	556	-0-	-74	-0-	45	1	504	2	Y	6	19	1			12
							7	9									
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	57	1	591	2	Y	5					17
							6	9									
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	59	1	617	2	Y	6	19	1			4
							7	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	51	1	505	2	Y	5					9
							6	9									
03	651	N	560	-0-	-91	-0-	43	1	511	2	Y	5					14
							6	9									
04	660	N	599	-0-	-61	-0-	57	1	536	2	Y	5					19
							6	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2250	X	1851	-0-	-399	-0-	85	1	1760	2	N	5	3	1			13
							6	9									
12	2325	X	1543	-0-	-782	-0-	73	1	1463	2	N	6					19
							7	9									
01	2263	X	1609	-0-	-654	-0-	85	1	1513	2	N	10	7	1			22
							11	9									
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	106	1	1820	2	N	2	4	1			20
							2	9									
03	2046	X	1994	-0-	-52	-0-	93	1	1897	2	N	4					24
							4	9									
*04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	102	1	1878	2	N	-0-	5	1			19

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-					-0-
04		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

11	120	N	277	-0-	157 B	-69621	13	1	264	3	N	-0-					-0-
12	0	N	370	-0-	370 B	-69251	20	1	350	3	N	-0-					-0-
01	186	N	323	-0-	137 B	-69114	19	1	304	3	N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18 B	-69114	14	1	220	3	N	-0-					-0-
03	372	N	246	-0-	-126 B	-69114	16	1	230	3	N	-0-					-0-
04	300	N	190	-0-	-110 B	-69114	11	1	179	3	N	-0-					-0-

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

11	630	X	545	-0-	-85	-0-	545	3			N	-0-					3
12	589	X	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					3
01	589	X	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					3
02	532	X	502	-0-	-30	-0-	502	3			N	-0-					3
03	558	X	489	-0-	-69	-0-	489	3			N	-0-					3
04	540	X	461	-0-	-79	-0-	461	3			N	-0-					3

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

11	1110	X	1008	-0-	-102	-0-	1008	3			N	-0-					10
12	1085	X	1039	-0-	-46	-0-	1039	3			N	-0-					10
01	1085	X	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-					10
02	980	X	922	-0-	-58	-0-	922	3			N	-0-					10
03	1054	X	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					10
04	1020	X	898	-0-	-122	-0-	898	3			N	-0-					10

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	46 29	1 3	128	2	N	-0-	5	1			9
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	29 26	1 3	78	2	N	-0-					9
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	4 4	1 3	12	2	N	-0-					9
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	3					12
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	35 29	1 3	92 3	2 9	N	3					15
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	33 28	1 3	85	2	N	-0-					15

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	269 170	1 3	749	2	N	-0-	8	1			3
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	228 199	1 3	617	2	N	-0-					3
01	992	N	940	-0-	-52	-0-	207 173	1 3	559 1	2 9	N	1					4
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	271 203	1 3	655 6	2 9	N	5					9
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	285 235	1 3	747 6	2 9	N	5					14
*04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	263 220	1 3	676	2	N	-0-					14

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	690	N	508	-0-	-182	-0-	508	3			N	-0-					8
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					8
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					8
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	448	3			N	-0-					8
03	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					8
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	292	3			N	-0-					8

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

11	2580	X	2031	-0-	-549	-0-	2031	3			N	-0-					82
12	2666	X	1969	-0-	-697	-0-	1969	3			N	-0-					82
01	2666	X	2360	-0-	-306	-0-	2360	3			N	-0-					82
02	2380	X	2074	-0-	-306	-0-	2074	3			N	-0-					82
03	2542	X	2156	-0-	-386	-0-	2146	3	10	9	N	9	65	1			26
04	2280	X	1929	-0-	-351	-0-	1919	3	10	9	N	9					35

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

11	1590	X	1156	-0-	-434	-0-	1156	3			N	-0-					28
12	1395	X	1204	-0-	-191	-0-	1204	3			N	-0-					28
01	1395	X	1106	-0-	-289	-0-	1106	3			N	-0-					28
02	1232	X	983	-0-	-249	-0-	983	3			N	-0-					28
03	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1656	3	81	9	N	74					102
*04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1351	3	23	9	N	21	78	1			45

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3		N	-0-			38
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3		N	-0-			38
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			38
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	277	3		N	-0-			38
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	3		N	-0-			38
04	360	N	205	-0-	-155	-0-	205	3		N	-0-			38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

11	660	X	483	-0-	-177	-0-	483	3		N	-0-			13
12	589	X	533	-0-	-56	-0-	533	3		N	-0-			13
01	589	X	415	-0-	-174	-0-	415	3		N	-0-			13
02	476	X	414	-0-	-62	-0-	414	3		N	-0-			13
03	527	X	233	-0-	-294	-0-	233	3		N	-0-			13
04	510	X	216	-0-	-294	-0-	216	3		N	-0-			13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	2490	X	1215	-0-	-1275	-0-	1215	3		N	-0-			52
12	1643	X	1293	-0-	-350	-0-	1293	3		N	-0-			52
01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3		N	-0-			52
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			52
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			52
04	2340	X	1295	-0-	-1045	-0-	1295	3		N	-0-			52

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					106
12	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	3477	3	25	9	N	23					129
01	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3405	3			N	-0-					129
02	3248	X	2932	-0-	-316	-0-	2918	3	14	9	N	13					142
03	3596	X	2884	-0-	-712	-0-	2884	3			N	-0-					142
04	3480	X	2637	-0-	-843	-0-	2634	3	3	9	N	3					145

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					78
12	1488	X	1299	-0-	-189	-0-	1299	3			N	-0-					78
01	1488	X	1231	-0-	-257	-0-	1231	3			N	-0-					78
02	1344	X	1027	-0-	-317	-0-	1027	3			N	-0-					78
03	1426	X	990	-0-	-436	-0-	988	3	2	9	N	2					80
04	1260	X	747	-0-	-513	-0-	745	3	2	9	N	2					82

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	3570	X	3108	-0-	-462	-0-	3108	3			N	-0-					64
12	3472	X	3193	-0-	-279	-0-	3185	3	8	9	N	7					71
01	3472	X	3143	-0-	-329	-0-	3143	3			N	-0-					71
02	3136	X	2826	-0-	-310	-0-	2824	3	2	9	N	2					73
03	3348	X	2935	-0-	-413	-0-	2926	3	9	9	N	8					81
04	3120	X	2594	-0-	-526	-0-	2590	3	4	9	N	4					85

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
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4698	3	8	9	N	7					128
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4086	3	4	9	N	4	49	1			83
01	3596	X	2928	-0-	-668	-0-	2928	3			N	-0-					83
02	3248	X	3012	-0-	-236	-0-	3012	3			N	-0-					83
03	3596	X	2109	-0-	-1487	-0-	2106	3	3	9	N	3					86
04	3480	X	2293	-0-	-1187	-0-	2293	3			N	-0-					86

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	181	1	2570	3	Y	-0-					6
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	172	1	2477	3	Y	-0-					6
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	128	1	2056	3	Y	-0-					6
02	2576	N	2177	-0-	-399	-0-	129	1	2048	3	Y	-0-					6
03	2635	N	1554	-0-	-1081	-0-	92	1	1456	3	Y	5					11
							6	9									
04	2130	N	1629	-0-	-501	-0-	101	1	1526	3	Y	2	8	1			5
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	12836	-0-	-454	-0-	841	1	11989	3	Y	5					32
							6	9									
12	14403	X	14403	-0-	-0-	-0-	935	1	13468	3	Y	-0-					32
01	13733	X	12041	-0-	-1692	-0-	710	1	11331	3	Y	-0-					32
02	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	774	1	12276	3	Y	1					33
							1	9									
03	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	841	1	13327	3	Y	30					63
							33	9									
04	13950	X	12502	-0-	-1448	-0-	777	1	11713	3	Y	11	45	1			29
							12	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	93	1	1834	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	111	1	1906	3	Y	7	5	1			4
							8	9									
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	129	1	2051	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	125	1	1897	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	139	1	2061	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
*04	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	137	1	2023	3	Y	7	8	1			3
							8	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. (I) GAS 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	DLQ G-10		614	-0-	614	1252	30	1	583	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	DLQ G-10		630	-0-	630	1882	35	1	593	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2498	N	616	-0-	-1882	-0-	36	1	578	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	34	1	518	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	38	1	558	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	37	1	552	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	85	1	1213	3	Y	-0-					2
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	83	1	1205	3	Y	-0-					2
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	69	1	1103	3	Y	-0-					2
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	878	3	Y	-0-					2
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	69	1	1079	3	Y	2					4
							2	9									
04	1140	N	1020	-0-	-120	-0-	64	1	955	3	Y	1	4	1			1
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	3	Y	-0-					1
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	52	1	748	3	Y	-0-					1
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	701	3	Y	-0-					1
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	41	1	652	3	Y	-0-					1
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	45	1	705	3	Y	-0-					1
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	719	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	14B2 EXT		8422	-0-	8422	18207	406	1	8016	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6788	-0-	6788	24995	374	1	6414	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6046	-0-	6046	31041	357	1	5689	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		6138	-0-	6138	37179	379	1	5759	3	Y	-0-					-0-
03	44022	X	6843	-0-	-37179	-0-	433	1	6410	3	Y	-0-					-0-
*04	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	404	1	6011	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
11	52579	X	25107	-0-	-27472	-0-	1208	1	23840	3	Y	54	97	1			41
							59	9									
12	24436	X	24436	-0-	-0-	-0-	1338	1	22956	3	Y	129	96	1			74
							142	9									
01	26722	X	23940	-0-	-2782	-0-	1407	1	22424	3	Y	99	92	1			81
							109	9									
02	24136	X	20671	-0-	-3465	-0-	1273	1	19357	3	Y	37	92	1			26
							41	9									
03	26722	X	22096	-0-	-4626	-0-	1390	1	20586	3	Y	109	90	1			45
							120	9									
04	24600	X	20666	-0-	-3934	-0-	1299	1	19279	3	Y	80	90	1			35
							88	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
11	4350	X	4013	-0-	-337	-0-	263	1	3748	3	N	2					7
							2	9									
12	4495	X	4132	-0-	-363	-0-	268	1	3864	3	N	-0-					7
01	4495	X	3883	-0-	-612	-0-	229	1	3653	3	N	1					8
							1	9									
02	3808	X	3477	-0-	-331	-0-	206	1	3271	3	N	-0-					8
03	4154	X	3769	-0-	-385	-0-	223	1	3535	3	N	10					18
							11	9									
04	4020	X	3689	-0-	-331	-0-	229	1	3456	3	N	4	13	1			9
							4	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	362	1	5156	3	Y	2					15
							2	9									
12	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	326	1	4701	3	Y	-0-					15
01	5983	X	4554	-0-	-1429	-0-	269	1	4285	3	Y	-0-					15
02	5404	X	4077	-0-	-1327	-0-	242	1	3835	3	Y	-0-					15
03	5983	X	4616	-0-	-1367	-0-	274	1	4331	3	Y	10					25
							11	9									
04	4950	X	4491	-0-	-459	-0-	279	1	4208	3	Y	4	16	1			13
							4	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	24	1	478	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	31	1	488	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	28	1	419	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	31	1	468	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	30	1	447	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1799	X	864	-0-	-935	-0-	41	1	814	3	Y	8	12	1			8
							9	9									
12	833	X	833	-0-	-0-	-0-	45	1	768	3	Y	18	13	1			13
							20	9									
01	930	X	787	-0-	-143	-0-	46	1	732	3	Y	8	10	1			11
							9	9									
02	840	X	658	-0-	-182	-0-	41	1	616	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	47	1	698	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	46	1	672	3	Y	2	3	1			3
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	109	-0-	-101	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	13	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	490	1	6992	3	N	3					18
							3	9									
12	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	489	1	7047	3	N	1					19
							1	9									
01	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	448	1	7145	3	N	-0-					19
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	395	1	6267	3	N	-0-					19
03	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	441	1	6982	3	N	12					31
							13	9									
*04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	429	1	6463	3	N	5	20	1			16
							6	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	211	1	4154	3	N	9	16	1			10
							10	9									
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	243	1	4163	3	N	21	16	1			15
							23	9									
01	4309	X	3683	-0-	-626	-0-	216	1	3445	3	N	20	19	1			16
							22	9									
02	4088	X	3920	-0-	-168	-0-	241	1	3669	3	N	9	19	1			6
							10	9									
03	4526	X	4234	-0-	-292	-0-	266	1	3939	3	N	26	21	1			11
							29	9									
04	4380	X	3986	-0-	-394	-0-	250	1	3715	3	N	19	21	1			9
							21	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

11	4080	X	4079	-0-	-1	-0-	196	1	3875	3	N	7	12	1			5
							8	9									
12	4123	X	3642	-0-	-481	-0-	200	1	3424	3	N	16	12	1			9
							18	9									
01	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	218	1	3479	3	N	15	13	1			11
							17	9									
02	3836	X	3396	-0-	-440	-0-	209	1	3179	3	N	7	14	1			4
							8	9									
03	4216	X	3847	-0-	-369	-0-	242	1	3583	3	N	20	16	1			8
							22	9									
04	4080	X	3702	-0-	-378	-0-	232	1	3455	3	N	14	16	1			6
							15	9									

LOCKHART (COCKFIELD #2) 54312 047 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
AUSTIN, CARLOS A. WELL #: 1 RRCID -> 218687 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3780

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14023 03/01/2015

LOCKHART (COCKFIELD 4, FB A) 54312 141 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
ZARSKY WELL #: 2 RRCID -> 048645 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 4567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14012 01/01/2015

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
11	660	#	500	-0-	-160	-0-	254 1 50 9		196	2	N	45	40	1			50
12	682	#	575	-0-	-107	-0-	298 1 50 9		227	2	N	45	80	1			15
01	589	#	534	-0-	-55	-0-	266 1 46 9		222	2	N	42	40	1			17
02	622	R	622	-0-	-0-	-0-	318 1 46 9		258	2	N	42	27	1			32
03	589	#	424	-0-	-165	-0-	228 1 37 9		159	2	N	34	27	1			39
04	570	#	424	-0-	-146	-0-	214 1 36 9		174	2	N	33	27	1			45

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
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	254 1 48 9		196	2	N	44	40	1			50
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	298 1 50 9		227	2	N	45	80	1			15
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	266 1 46 9		222	2	N	42	40	1			17
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	318 1 46 9		258	2	N	42	27	1			32
03	589	N	424	-0-	-165	-0-	228 1 37 9		159	2	N	34	27	1			39
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	214 1 36 9		174	2	N	33	27	1			45

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKHART (3170) 54312 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MARRS-MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 125041 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3203 - 3205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - PLUGGED 12/14/16

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	120 29	1 9	1414	3	Y	26					50
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	124 32	1 9	1611	3	Y	29	34	1			45
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	124 40	1 9	1521	3	Y	36	42	1			39
02	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	112 28	1 9	1283	3	Y	25	33	1	2	8	29
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	124 21	1 9	1204	3	Y	19	28	1			20
04	1620 N	772	-0-	-848	-0-	60 13	1 9	699	3	Y	12	3	8			29

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	120 75	1 9	2995	3	Y	68					75
12	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	124 76	1 9	2928	3	Y	69	79	1			65
01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	124 68	1 9	2745	3	Y	62	72	1			55
02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	112 72	1 9	2415	3	Y	65	90	1	3	8	27
03	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	124 70	1 9	2607	3	Y	64	82	1			9
04	3000 X	2423	-0-	-577	-0-	120 63	1 9	2240	3	Y	57	14	8			52

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11655 - 11690

11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	120 20	1 9	1647	3	Y	18					30
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	124 36	1 9	1626	3	Y	33	38	1			25
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	124 25	1 9	1695	3	Y	23	27	1			21
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	112 14	1 9	1228	3	Y	13	17	1	1	8	16
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	124 9	1 9	1494	3	Y	8	11	1			13
*04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	120 20	1 9	1475	3	Y	18	6	8			25

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2546	-0-	-64	-0-	120	1	2390	3	Y	33					70
							36	9									
12	2604	X	2592	-0-	-12	-0-	124	1	2429	3	Y	35	40	1			65
							39	9									
01	2635	X	2586	-0-	-49	-0-	124	1	2425	3	Y	34	39	1			60
							37	9									
02	2380	X	2196	-0-	-184	-0-	112	1	2043	3	Y	37	51	1	2	8	44
							41	9									
03	2635	X	2320	-0-	-315	-0-	124	1	2155	3	Y	37	63	1			18
							41	9									
04	2490	N	2247	-0-	-243	-0-	120	1	2079	3	Y	44	10	8			52
							48	9									

CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	60	1	635	3	Y	-0-					12
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	754	3	Y	-0-					12
01	713	N	647	-0-	-66	-0-	62	1	582	3	Y	3	3	1			12
							3	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	56	1	661	3	Y	-0-					12
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	62	1	681	3	Y	-0-					12
*04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	623	3	Y	-0-					12

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	29	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	10525	-0-	-1325	-0-	1602 36	1 9	8887	2	Y	33					198
12	11904	X	10473	-0-	-1431	-0-	1373 40	1 9	9060	2	Y	36					234
01	11749	X	8090	-0-	-3659	-0-	8029	3	61	9	Y	55					289
02	10304	X	-0-	-0-	-10304	-0-					Y	269	558	1			-0-
03	11408	X	9815	-0-	-1593	-0-	9815	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		9062	-0-	9062	9062	9050	3	12	9	Y	11					11

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7080	X	5707	-0-	-1373	-0-	1441	1	4266	3	N	-0-					-0-
12	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	1866	1	7736	3	N	-0-					-0-
01	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	2195	1	7365	3	N	-0-					-0-
02	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	2256	1	6423	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	4064	-0-	-3252	-0-	636	1	3428	3	N	-0-					-0-
*04	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	1562	1	3843	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY) 54509 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
CLARK STATE WELL #: 1 RRCID -> 095236 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2110 - 2090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
11	90	N	42	-0-	-48	-0-	11	1	31	3	Y	-0-					97
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					97
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					97
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					97
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					97
04	DLQ G-10		5	-0-	5	5	1	1	4	3	Y	-0-					97

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
12	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
01	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
02	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
03	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		10795	-0-	10795	23850	2692	1	7971	3	N	120					373
							132	9									
12	30885	X	7035	-0-	-23850	-0-	1347	1	5585	3	N	94	188	1			279
							103	9									
01	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	1389	1	4663	3	N	100					379
							110	9									
02	12712	X	8383	-0-	-4329	-0-	2148	1	6117	3	N	107	189	1			297
							118	9									
03	13051	X	7791	-0-	-5260	-0-	1205	1	6496	3	N	82					379
							90	9									
04	10800	X	8204	-0-	-2596	-0-	2340	1	5757	3	N	97	191	1			285
							107	9									

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	888	-0-	-222	-0-	318	1	570	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	476	1	489	2	N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	489	1	532	2	N	-0-					-0-
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	362	1	454	2	N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	413	1	524	2	N	-0-					-0-
04	990	N	664	-0-	-326	-0-	312	1	352	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	1836	1	3291	2	N	-0-					-0-
12	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	2835	1	2917	2	N	-0-					-0-
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	3048	1	3311	2	N	-0-					-0-
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	1951	1	2452	2	N	-0-					-0-
03	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	2525	1	3199	2	N	-0-					-0-
*04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	1712	1	1933	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 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
11	690	N	641	-0-	-49	-0-	230	1	411	2	N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	361	1	371	2	N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	379	1	411	2	N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	295	1	370	2	N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	358	1	454	2	N	-0-					-0-
04	690	N	538	-0-	-152	-0-	253	1	285	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	820	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	433	-0-	-1148	-0-	32	1	401	2	N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	77	1	838	2	N	-0-					-0-
02	840	N	311	-0-	-529	-0-	34	1	277	2	N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	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

11	28234	28234	-0-	-0-	-0-	28024	2	210	9	N	191	191	1			240
12	27784	27784	-0-	-0-	-0-	27611	2	173	9	N	157	195	1			202
01	34141	34141	-0-	-0-	-0-	33996	2	145	9	N	132	195	1			139
02	29502	29502	-0-	-0-	-0-	29397	2	105	9	N	95					234
*03	26961	26961	-0-	-0-	-0-	26832	2	129	9	N	117	192	1			159
*04	22705	22705	-0-	-0-	-0-	22588	2	117	9	N	106					265

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	23280		11793	-0-	-11487	-0-	11757	2	36	9	N	33					33
12	24056		14682	-0-	-9374	-0-	14682	2			N	-0-					33
01	24056		11893	-0-	-12163	-0-	11893	2			N	-0-					33
02	13687	R	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					33
03	15457	R	15457	-0-	-0-	-0-	15455	2	2	9	N	2					35
04	14220	#	13376	-0-	-844	-0-	13376	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
04	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
11	540	#	-0-	-0-	-540	B -34034					N	-0-					191
12	558	#	-0-	-0-	-558	B -34592					N	-0-					191
01	434	#	-0-	-0-	-434	B -35026					N	-0-					191
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B -35026					N	-0-					191
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B -35026					N	-0-					191
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B -35026					N	-0-					191

LONGHORN, WEST (3700) //CONT.// 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
11	480		874	-0-	394 B	856	107	1	700	2	Y	61	188	1			44
							67	9									
12	496		994	-0-	498 B	1354	117	1	802	2	Y	68					112
							75	9									
01	2281		927	-0-	-1354 B	-0-	106	1	691	2	Y	118	149	1			81
							130	9									
02	873		873	-0-	-0- B	-0-	104	1	707	2	Y	56					137
							62	9									
03	750	R	750	-0-	-0- B	-0-	89	1	604	2	Y	52	189	1			-0-
							57	9									
04	900	N	810	-0-	-90 B	-0-	96	1	638	2	Y	69					69
							76	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	907	-0-	-113	-0-	107	1	800	2	N	-0-					67
12	1054	X	771	-0-	-283	-0-	115	1	656	2	N	-0-					67
01	1240	X	702	-0-	-538	-0-	52	1	650	2	N	-0-					67
02	1120	X	838	-0-	-282	-0-	838	2			N	-0-					67
03	1240	X	801	-0-	-439	-0-	801	2			N	-0-					67
04	900	X	653	-0-	-247	-0-	653	2			N	-0-					67

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	1016	-0-	-124	-0-	120	1	896	2	N	-0-					-0-
12	1178	X	1073	-0-	-105	-0-	160	1	913	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	950	-0-	-104	-0-	71	1	879	2	N	-0-					-0-
02	952	X	808	-0-	-144	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	755	-0-	-330	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	771	-0-	-279	-0-	771	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	752	1	4983	2	N	-0-					-0-
12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	842	1	5509	2	N	-0-					-0-
01	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	833	1	5340	2	N	-0-					-0-
02	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	815	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	744	1	4527	2	N	-0-					-0-
*04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	631	1	3735	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	2	N	-0-					1
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	47	1	310	2	N	-0-					1
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	42	1	267	2	N	-0-					1
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	37	1	231	2	N	-0-					1
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	42	1	257	2	N	-0-					1
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	49	1	291	2	N	-0-					1

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

11	210	X	178	-0-	-32	-0-	23	1	155	2	N	-0-					-0-
12	217	X	198	-0-	-19	-0-	26	1	172	2	N	-0-					-0-
01	217	X	155	-0-	-62	-0-	21	1	134	2	N	-0-					-0-
02	196	X	136	-0-	-60	-0-	19	1	117	2	N	-0-					-0-
03	217	X	118	-0-	-99	-0-	17	1	101	2	N	-0-					-0-
04	180	X	118	-0-	-62	-0-	17	1	101	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

11	330	X	257	-0-	-73	-0-	34	1	223	2	N	-0-					-0-
12	341	X	289	-0-	-52	-0-	38	1	251	2	N	-0-					-0-
01	341	X	229	-0-	-112	-0-	31	1	198	2	N	-0-					-0-
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	36	1	222	2	N	-0-					-0-
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	43	1	262	2	N	-0-					-0-
04	270	X	205	-0-	-65	-0-	30	1	175	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1320	X	1278	-0-	-42	-0-	168	1	1110	2	N	-0-					26
12	1364	X	1318	-0-	-46	-0-	175	1	1143	2	N	-0-					26
01	1364	X	1339	-0-	-25	-0-	181	1	1158	2	N	-0-					26
02	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	197	1	1228	2	N	3					29
							3	9									
03	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	226	1	1379	2	N	-0-					29
*04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	238	1	1409	2	N	-0-					29

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

11	600	X	463	-0-	-137	-0-	61	1	402	2	N	-0-					43
12	620	X	465	-0-	-155	-0-	62	1	403	2	N	-0-					43
01	620	X	617	-0-	-3	-0-	83	1	534	2	N	-0-					43
02	476	X	235	-0-	-241	-0-	32	1	203	2	N	-0-					43
03	527	X	454	-0-	-73	-0-	64	1	390	2	N	-0-					43
04	600	X	457	-0-	-143	-0-	66	1	391	2	N	-0-					43

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

11	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	288	1	1910	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	2021	-0-	-149	-0-	268	1	1753	2	N	-0-					-0-
01	2325	X	1918	-0-	-407	-0-	259	1	1659	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1519	-0-	-581	-0-	210	1	1309	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1836	-0-	-489	-0-	259	1	1577	2	N	-0-					-0-
04	2190	X	1736	-0-	-454	-0-	251	1	1485	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

11	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	164	1	1086	2	N	-0-					8
12	1240	X	1189	-0-	-51	-0-	158	1	1031	2	N	-0-					8
01	1302	X	1171	-0-	-131	-0-	158	1	1013	2	N	-0-					8
02	1176	X	1116	-0-	-60	-0-	154	1	962	2	N	-0-					8
03	1302	X	1213	-0-	-89	-0-	171	1	1042	2	N	-0-					8
*04	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	206	1	1219	2	N	-0-					8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

11	3780	X	3470	-0-	-310	-0-	455	1	3015	2	N	-0-					45
12	3968	X	3628	-0-	-340	-0-	481	1	3147	2	N	-0-					45
01	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	514	1	3295	2	N	5					50
							6	9									
02	3612	X	2434	-0-	-1178	-0-	335	1	2093	2	N	5					55
							6	9									
03	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	521	1	3175	2	N	-0-					55
04	3690	X	3518	-0-	-172	-0-	508	1	3010	2	N	-0-					55

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

11	3960	X	3885	-0-	-75	-0-	509	1	3376	2	N	-0-					37
12	4092	X	3711	-0-	-381	-0-	492	1	3218	2	N	1					38
							1	9									
01	4092	X	3637	-0-	-455	-0-	491	1	3144	2	N	2					40
							2	9									
02	3640	X	3494	-0-	-146	-0-	483	1	3011	2	N	-0-					40
03	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	532	1	3240	2	N	5					45
							6	9									
*04	3900	X	3485	-0-	-415	-0-	504	1	2981	2	N	-0-					45

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

11	330	N	266	-0-	-64	-0-	35	1	231	2	N	-0-					10
12	248	N	61	-0-	-187	-0-	8	1	53	2	N	-0-					10
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					10
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					10
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

11	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	178	1	1183	2	N	-0-					18
12	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	197	1	1290	2	N	-0-					18
01	1581	X	1503	-0-	-78	-0-	203	1	1300	2	N	-0-					18
02	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	211	1	1315	2	N	-0-					18
03	1581	X	1489	-0-	-92	-0-	210	1	1279	2	N	-0-					18
*04	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	209	1	1235	2	N	-0-					18

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

11	1860	X	1745	-0-	-115	-0-	229	1	1516	2	N	-0-					12
12	1922	X	1842	-0-	-80	-0-	244	1	1597	2	N	1					13
							1	9									
01	1953	X	1653	-0-	-300	-0-	223	1	1430	2	N	-0-					13
02	1764	X	1603	-0-	-161	-0-	221	1	1382	2	N	-0-					13
03	1953	X	1603	-0-	-350	-0-	226	1	1377	2	N	-0-					13
04	1770	X	1700	-0-	-70	-0-	246	1	1454	2	N	-0-					13

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

11	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	413	1	2170	3	N	-0-					-0-
12	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	461	1	2299	3	N	-0-					-0-
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	412	1	2196	3	N	-0-					-0-
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	378	1	1954	3	N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	441	1	2073	3	N	-0-					-0-
*04	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	423	1	2022	3	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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

11	4770	X	4366	-0-	-404	-0-	697	1	3669	3	N	-0-					-0-
12	4929	X	4112	-0-	-817	-0-	687	1	3425	3	N	-0-					-0-
01	4805	X	4600	-0-	-205	-0-	728	1	3872	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	676	1	3496	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4196	-0-	-609	-0-	737	1	3459	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	4147	-0-	-293	-0-	717	1	3430	3	N	-0-					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2820	X	2553	-0-	-267	-0-	134	1	2419	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	146	1	2716	3	N	-0-					-0-
01	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	185	1	3180	3	N	-0-					-0-
02	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	129	1	2523	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2845	-0-	-7	-0-	136	1	2709	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	2498	-0-	-772	-0-	149	1	2349	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	382	-0-	-68	-0-	20	1	362	3	N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	20	1	365	3	N	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2890	-0-	-500	-0-	226	1	2664	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	2855	-0-	-927	-0-	238	1	2617	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	2906	-0-	-876	-0-	249	1	2657	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	2708	-0-	-708	-0-	214	1	2494	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	2604	-0-	-713	-0-	200	1	2404	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	2644	-0-	-236	-0-	233	1	2411	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	161	1	2899	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4185	X	3243	-0-	-942	-0-	166	1	3077	3	N	-0-					-0-
01	4185	X	3215	-0-	-970	-0-	177	1	3037	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3136	X	2413	-0-	-723	-0-	117	1	2295	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3255	X	2538	-0-	-717	-0-	121	1	2417	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	2284	-0-	-866	-0-	136	1	2148	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	693	-0-	-57	-0-	36	1	657	3	N	-0-					-0-
12	930	X	723	-0-	-207	-0-	37	1	686	3	N	-0-					-0-
01	930	X	764	-0-	-166	-0-	42	1	722	3	N	-0-					-0-
02	700	X	688	-0-	-12	-0-	33	1	655	3	N	-0-					-0-
03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	3	N	-0-					-0-
04	750	X	711	-0-	-39	-0-	42	1	669	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5646	-0-	-444	-0-	296	1	5349	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6882	X	6099	-0-	-783	-0-	312	1	5787	3	N	-0-					-0-
01	7347	X	6181	-0-	-1166	-0-	340	1	5840	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	270	1	5285	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	292	1	5830	3	N	-0-					-0-
04	5970	X	5667	-0-	-303	-0-	337	1	5330	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	1014	-0-	-66	-0-	79	1	935	3	N	-0-					-0-
12	1116	X	1055	-0-	-61	-0-	88	1	967	3	N	-0-					-0-
01	1116	X	1022	-0-	-94	-0-	88	1	934	3	N	-0-					-0-
02	1008	X	886	-0-	-122	-0-	70	1	816	3	N	-0-					-0-
03	1054	X	973	-0-	-81	-0-	75	1	898	3	N	-0-					-0-
04	1020	X	874	-0-	-146	-0-	77	1	797	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	4320	X	3769	-0-	-551	-0-	295	1	3474	3	N	-0-					-0-
12	4433	X	3411	-0-	-1022	-0-	284	1	3127	3	N	-0-					-0-
01	4433	X	3223	-0-	-1210	-0-	276	1	2946	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	308	1	3584	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4309	X	4072	-0-	-237	-0-	312	1	3760	3	N	-0-					-0-
*04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	347	1	3591	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	345	-0-	-105	-0-	27	1	318	3	N	-0-					-0-
12	465	X	393	-0-	-72	-0-	33	1	360	3	N	-0-					-0-
01	434	X	358	-0-	-76	-0-	31	1	327	3	N	-0-					-0-
02	364	X	306	-0-	-58	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-
03	403	X	355	-0-	-48	-0-	27	1	328	3	N	-0-					-0-
*04	787	X	787	-0-	-0-	-0-	69	1	718	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 11060 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2700	X	2548	-0-	-152	-0-	134 1	1 9	2413	3	N	1	1	8			-0-
12	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	135	1	2503	3	N	-0-					-0-
01	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	145 2	1 9	2491	3	N	2	2	8			-0-
02	2380	X	2235	-0-	-145	-0-	109 1	1 9	2125	3	N	1	1	8			-0-
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	129	1	2580	3	N	-0-					-0-
*04	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	152	1	2407	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3025	-0-	-335	-0-	159	1	2866	3	N	-0-					-0-
12	4030	X	3068	-0-	-962	-0-	157	1	2911	3	N	-0-					-0-
01	4030	X	3252	-0-	-778	-0-	179	1	3073	3	N	-0-					-0-
02	3024	X	2749	-0-	-275	-0-	134	1	2615	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	145	1	2885	3	N	-0-					-0-
04	3150	X	1175	-0-	-1975	-0-	70	1	1105	3	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
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	184	1	3312	3	N	-0-					-0-
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	231	1	4284	3	N	-0-					-0-
01	5301	X	2187	-0-	-3114	-0-	120 1	1 9	2066	3	N	1	1	8			-0-
02	3976	X	1502	-0-	-2474	-0-	73	1	1429	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	3613	-0-	-913	-0-	173	1	3440	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	3282	-0-	-1098	-0-	195	1	3087	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	4800	X	4412	-0-	-388	-0-	232	1	4180	3	N	-0-					-0-
12	5394	X	4617	-0-	-777	-0-	236	1	4381	3	N	-0-					-0-
01	5797	X	5024	-0-	-773	-0-	277	1	4747	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	4009	-0-	-359	-0-	195	1	3814	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4795	-0-	-41	-0-	229	1	4566	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4401	-0-	-459	-0-	262	1	4139	3	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
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	220	1	3971	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	230	1	4274	3	N	-0-					-0-
01	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	267	1	4583	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	193	1	3770	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	200	1	3992	3	N	-0-					-0-
*04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	246	1	3889	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	249	1	4488	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	250	1	4643	3	N	-0-					-0-
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	258	1	4432	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	251	1	4911	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	279	1	5552	3	N	-0-					-0-
*04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	317	1	5006	3	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1320	X	476	-0-	-844	-0-	37	1	439	3	N	-0-					-0-
12	1364	X	682	-0-	-682	-0-	57	1	625	3	N	-0-					-0-
01	1364	X	722	-0-	-642	-0-	62	1	660	3	N	-0-					-0-
02	1176	X	707	-0-	-469	-0-	56	1	651	3	N	-0-					-0-
03	1147	X	1087	-0-	-60	-0-	83	1	1004	3	N	-0-					-0-
*04	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	141	1	1460	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	982	-0-	-38	-0-	77	1	905	3	N	-0-					-0-
12	1054	X	1029	-0-	-25	-0-	86	1	943	3	N	-0-					-0-
01	1054	X	1031	-0-	-23	-0-	88	1	943	3	N	-0-					-0-
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	78	1	902	3	N	-0-					-0-
03	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	83	1	1003	3	N	-0-					-0-
04	990	X	989	-0-	-1	-0-	87	1	902	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	702	-0-	-108	-0-	37	1	665	3	N	-0-					-0-
12	930	X	799	-0-	-131	-0-	41	1	758	3	N	-0-					-0-
01	930	X	900	-0-	-30	-0-	50	1	850	3	N	-0-					-0-
02	700	X	686	-0-	-14	-0-	33	1	653	3	N	-0-					-0-
03	806	X	745	-0-	-61	-0-	36	1	709	3	N	-0-					-0-
04	870	X	790	-0-	-80	-0-	47	1	743	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
01	341	N	189	-0-	-152	-0-	10	1	179	3	N	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	381	-0-	-9	-0-	30	1	351	3	N	-0-					-0-
12	403	X	372	-0-	-31	-0-	31	1	341	3	N	-0-					-0-
01	403	X	375	-0-	-28	-0-	32	1	343	3	N	-0-					-0-
02	364	X	326	-0-	-38	-0-	26	1	300	3	N	-0-					-0-
03	403	X	364	-0-	-39	-0-	28	1	336	3	N	-0-					-0-
04	390	X	329	-0-	-61	-0-	29	1	300	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	701	-0-	-19	-0-	55	1	646	3	N	-0-					-0-
12	744	X	722	-0-	-22	-0-	60	1	662	3	N	-0-					-0-
01	744	X	735	-0-	-9	-0-	63	1	672	3	N	-0-					-0-
02	672	X	654	-0-	-18	-0-	52	1	602	3	N	-0-					-0-
03	807	X	807	-0-	-0-	-0-	62	1	745	3	N	-0-					-0-
*04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	71	1	739	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	177	-0-	-213	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-
12	403	X	259	-0-	-144	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-
01	403	X	278	-0-	-125	-0-	24	1	254	3	N	-0-					-0-
02	364	X	276	-0-	-88	-0-	22	1	254	3	N	-0-					-0-
03	334	X	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	3	N	-0-					-0-
04	270	X	260	-0-	-10	-0-	23	1	237	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	384	1	4521	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	401	1	4410	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	405	1	4316	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	4592	X	4239	-0-	-353	-0-	335	1	3900	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	5084	X	4740	-0-	-344	-0-	363	1	4377	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4515	-0-	-405	-0-	398	1	4117	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	1114	-0-	-86	-0-	87	1	1027	3	N	-0-					-0-
12	1209	X	1180	-0-	-29	-0-	98	1	1082	3	N	-0-					-0-
01	1178	X	1155	-0-	-23	-0-	99	1	1056	3	N	-0-					-0-
02	1064	X	1020	-0-	-44	-0-	81	1	939	3	N	-0-					-0-
03	1178	X	1090	-0-	-88	-0-	84	1	1006	3	N	-0-					-0-
04	1140	X	1040	-0-	-100	-0-	92	1	948	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	194	-0-	-46	-0-	15	1	179	3	N	-0-					-0-
12	248	X	168	-0-	-80	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
01	217	X	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
02	196	X	189	-0-	-7	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
03	217	X	185	-0-	-32	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2063	-0-	-397	-0-	162	1	1900	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2449	X	2210	-0-	-239	-0-	184	1	2026	3	N	-0-					-0-
01	2418	X	2114	-0-	-304	-0-	181	1	1931	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2156	X	1991	-0-	-165	-0-	157	1	1833	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2263	X	2115	-0-	-148	-0-	162	1	1953	3	N	-0-					-0-
04	2130	X	2008	-0-	-122	-0-	177	1	1831	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4116	-0-	-1554	-0-	216	1	3899	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6262	X	4753	-0-	-1509	-0-	243	1	4510	3	N	-0-					-0-
01	6572	X	5489	-0-	-1083	-0-	302	1	5184	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	240	1	4695	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5456	X	5322	-0-	-134	-0-	254	1	5068	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	4547	-0-	-763	-0-	271	1	4276	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6272	-0-	-658	-0-	491	1	5780	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	6820	X	6487	-0-	-333	-0-	541	1	5946	3	N	-0-					-0-
01	6634	X	6481	-0-	-153	-0-	555	1	5925	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5964	X	5793	-0-	-171	-0-	458	1	5334	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6603	X	6576	-0-	-27	-0-	504	1	6072	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6178	-0-	-92	-0-	545	1	5633	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	322	1	3788	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
12	3503	X	3040	-0-	-463	-0-	253	1	2787	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	247	1	2634	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3164	X	2593	-0-	-571	-0-	205	1	2386	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	303	1	3651	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	2868	-0-	-522	-0-	253	1	2615	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	N	-0-					-0-
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	182	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	176	1	3181	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3328	-0-	-733	-0-	170	1	3158	3	N	-0-					-0-
01	4185	X	3513	-0-	-672	-0-	193	1	3320	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	3028	-0-	-136	-0-	147	1	2881	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3448	-0-	-55	-0-	165	1	3283	3	N	-0-					-0-
04	3390	X	3104	-0-	-286	-0-	185	1	2919	3	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
11	1050	X	957	-0-	-93	-0-	50	1	907	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	1000	-0-	-85	-0-	51	1	949	3	N	-0-					-0-
01	1240	X	921	-0-	-319	-0-	51	1	870	3	N	-0-					-0-
02	924	X	648	-0-	-276	-0-	32	1	616	3	N	-0-					-0-
03	1023	X	846	-0-	-177	-0-	40	1	806	3	N	-0-					-0-
04	960	X	959	-0-	-1	-0-	57	1	902	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

11	2790	X	2203	-0-	-587	-0-	116	1	2087	3	N	-0-					-0-
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	151	1	2803	3	N	-0-					-0-
01	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	129	1	2219	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	127	1	2484	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2373	-0-	-572	-0-	113	1	2260	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2609	-0-	-241	-0-	155	1	2454	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

11	5010	X	4788	-0-	-222	-0-	375	1	4407	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
12	5146	X	4996	-0-	-150	-0-	416	1	4579	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	497	1	5306	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	415	1	4832	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	442	1	5323	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5640	X	5517	-0-	-123	-0-	486	1	5031	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

11	4770	X	4273	-0-	-497	-0-	224	1	4049	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	4223	-0-	-892	-0-	216	1	4007	3	N	-0-					-0-
01	5115	X	3943	-0-	-1172	-0-	217	1	3725	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4060	X	3739	-0-	-321	-0-	182	1	3557	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4259	-0-	-236	-0-	203	1	4056	3	N	-0-					-0-
04	4260	X	4202	-0-	-58	-0-	250	1	3952	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1497	-0-	-903	-0-	79	1	1418	3	N	-0-			-0-
12	2480	X	1336	-0-	-1144	-0-	68	1	1268	3	N	-0-			-0-
01	2480	X	1556	-0-	-924	-0-	86	1	1470	3	N	-0-			-0-
02	1820	X	1592	-0-	-228	-0-	77	1	1515	3	N	-0-			-0-
03	1550	X	1489	-0-	-61	-0-	71	1	1418	3	N	-0-			-0-
04	1500	X	1259	-0-	-241	-0-	75	1	1184	3	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

11	150	X	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-			-0-
12	155	X	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
01	186	X	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-			-0-
02	141	X	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-			-0-
03	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-			-0-
04	150	X	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

11	8160	X	7792	-0-	-368	-0-	409	1	7382	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
12	8866	X	8805	-0-	-61	-0-	450	1	8355	3	N	-0-			-0-
01	8866	X	6272	-0-	-2594	-0-	345	1	5926	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
02	7280	X	7192	-0-	-88	-0-	350	1	6841	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
03	8804	X	7699	-0-	-1105	-0-	368	1	7331	3	N	-0-			-0-
04	8070	X	7210	-0-	-860	-0-	429	1	6781	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

11	3870	X	3417	-0-	-453	-0-	268	1	3149	3	N	-0-			-0-
12	3999	X	3514	-0-	-485	-0-	293	1	3221	3	N	-0-			-0-
01	3999	X	3595	-0-	-404	-0-	308	1	3286	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
02	3444	X	3248	-0-	-196	-0-	257	1	2990	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
03	3689	X	3379	-0-	-310	-0-	259	1	3120	3	N	-0-			-0-
04	3480	X	2972	-0-	-508	-0-	262	1	2710	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

11	10500	X	7748	-0-	-2752	-0-	407	1	7341	3	N	-0-			-0-
12	10850	X	7848	-0-	-3002	-0-	401	1	7447	3	N	-0-			-0-
01	10850	X	7621	-0-	-3229	-0-	420	1	7200	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
02	7756	X	6441	-0-	-1315	-0-	313	1	6127	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
03	8308	X	7135	-0-	-1173	-0-	341	1	6794	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		6550	-0-	6550	6550	390	1	6160	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2208	-0-	-222	-0-	173	1	2034	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2356	X	2255	-0-	-101	-0-	188	1	2067	3	N	-0-					-0-
01	2480	X	2129	-0-	-351	-0-	182	1	1945	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2240	X	1913	-0-	-327	-0-	151	1	1761	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2480	X	2097	-0-	-383	-0-	161	1	1936	3	N	-0-					-0-
04	2220	X	2196	-0-	-24	-0-	194	1	2002	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
12	155	X	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
01	155	X	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
02	112	X	79	-0-	-33	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	93	X	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
04	90	X	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	63	1	1130	3	N	-0-					-0-
12	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	76	1	1418	3	N	-0-					-0-
01	1395	X	1057	-0-	-338	-0-	58	1	999	3	N	-0-					-0-
02	1120	X	777	-0-	-343	-0-	38	1	739	3	N	-0-					-0-
03	1488	X	754	-0-	-734	-0-	36	1	718	3	N	-0-					-0-
04	1440	X	615	-0-	-825	-0-	37	1	578	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	272	1	4910	3	N	-0-					-0-
12	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	501	1	9296	3	N	-0-					-0-
01	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	436	1	7487	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	310	1	6070	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	320	1	6382	3	N	-0-					-0-
*04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	368	1	5821	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	234	1	4213	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5301	X	4565	-0-	-736	-0-	233	1	4332	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	4632	-0-	-855	-0-	255	1	4375	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4144	X	3628	-0-	-516	-0-	176	1	3450	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4588	X	4549	-0-	-39	-0-	217	1	4332	3	N	-0-					-0-
04	4470	X	4372	-0-	-98	-0-	260	1	4112	3	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
11	2370	X	2274	-0-	-96	-0-	119	1	2155	3	N	-0-					-0-
12	3007	X	2491	-0-	-516	-0-	127	1	2364	3	N	-0-					-0-
01	3007	X	2500	-0-	-507	-0-	138	1	2362	3	N	-0-					-0-
02	2240	X	1946	-0-	-294	-0-	95	1	1851	3	N	-0-					-0-
03	2480	X	2387	-0-	-93	-0-	114	1	2273	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2426	-0-	-4	-0-	144	1	2282	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	860	-0-	-400	-0-	45	1	815	3	N	-0-					-0-
12	1054	X	828	-0-	-226	-0-	42	1	786	3	N	-0-					-0-
01	1054	X	760	-0-	-294	-0-	42	1	718	3	N	-0-					-0-
02	812	X	727	-0-	-85	-0-	35	1	692	3	N	-0-					-0-
03	899	X	737	-0-	-162	-0-	35	1	702	3	N	-0-					-0-
04	870	X	716	-0-	-154	-0-	43	1	673	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	31	X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
01	31	X	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	X	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	X	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	X	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	851	-0-	-529	-0-	67	1	784	3	N	-0-					-0-
12	1426	X	613	-0-	-813	-0-	51	1	562	3	N	-0-					-0-
01	1333	X	738	-0-	-595	-0-	63	1	675	3	N	-0-					-0-
02	1064	X	684	-0-	-380	-0-	54	1	630	3	N	-0-					-0-
03	1085	X	845	-0-	-240	-0-	65	1	780	3	N	-0-					-0-
*04	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	104	1	1077	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10400 - 11512

11	4980	X	4392	-0-	-588	-0-	231	1	4161	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	4512	-0-	-1130	-0-	231	1	4281	3	N	-0-					-0-
01	5642	X	4709	-0-	-933	-0-	259	1	4449	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4256	X	3947	-0-	-309	-0-	192	1	3754	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4619	X	4322	-0-	-297	-0-	206	1	4116	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	3494	-0-	-1066	-0-	208	1	3286	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	510	X	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	3	N	-0-					-0-
12	429	X	429	-0-	-0-	-0-	36	1	393	3	N	-0-					-0-
01	496	X	208	-0-	-288	-0-	18	1	190	3	N	-0-					-0-
02	476	X	328	-0-	-148	-0-	26	1	302	3	N	-0-					-0-
03	527	X	142	-0-	-385	-0-	11	1	131	3	N	-0-					-0-
04	510	X	94	-0-	-416	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 11184 - 11594

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
11	5190	X	4360	-0-	-830	-0-	229	1	4131	3	N	-0-					-0-
12	6169	X	3613	-0-	-2556	-0-	185	1	3428	3	N	-0-					-0-
01	6169	X	3517	-0-	-2652	-0-	194	1	3323	3	N	-0-					-0-
02	4620	X	4063	-0-	-557	-0-	198	1	3865	3	N	-0-					-0-
03	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	214	1	4268	3	N	-0-					-0-
04	4350	X	4305	-0-	-45	-0-	256	1	4049	3	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
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4560	X	4334	-0-	-226	-0-	228	1	4106	3	N	-0-					-0-
12	4960	X	4414	-0-	-546	-0-	226	1	4188	3	N	-0-					-0-
01	4960	X	4700	-0-	-260	-0-	259	1	4441	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	4006	-0-	-110	-0-	195	1	3811	3	N	-0-					-0-
03	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	207	1	4127	3	N	-0-					-0-
04	4560	X	4070	-0-	-490	-0-	242	1	3828	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2194	-0-	-596	-0-	172	1	2021	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2604	X	2221	-0-	-383	-0-	185	1	2036	3	N	-0-					-0-
01	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	234	1	2500	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	183	1	2127	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	222	1	2669	3	N	-0-					-0-
*04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	270	1	2797	3	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
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
11	5430	X	5034	-0-	-396	-0-	10	1	5023	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5580	X	5144	-0-	-436	-0-	10	1	5134	3	N	-0-					-0-
01	5549	X	5081	-0-	-468	-0-	10	1	5070	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4928	X	4638	-0-	-290	-0-	9	1	4628	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	9	1	4928	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4618	-0-	-422	-0-	9	1	4609	3	N	-0-					-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	396	-0-	-354	-0-	21	1	375	3	N	-0-					40
12	806	X	639	-0-	-167	-0-	33	1	606	3	N	-0-					40
01	806	X	777	-0-	-29	-0-	42	1	729	3	N	5	1	8			44
							6	9									
02	616	X	548	-0-	-68	-0-	27	1	521	3	N	-0-					44
03	757	X	757	-0-	-0-	-0-	36	1	721	3	N	-0-					44
04	750	X	749	-0-	-1	-0-	45	1	703	3	N	1					45
							1	9									

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
11	540	X	320	-0-	-220	-0-	17	1	303	3	N	-0-					-0-
12	651	X	310	-0-	-341	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	562	X	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	3	N	-0-					-0-
03	558	X	401	-0-	-157	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
*04	369	X	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3510	-0-	-720	-0-	184	1	3326	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	3699	-0-	-579	-0-	189	1	3510	3	N	-0-					-0-
01	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	235	1	4035	3	N	-0-					-0-
02	3276	X	2663	-0-	-613	-0-	130	1	2533	3	N	-0-					-0-
03	3689	X	2209	-0-	-1480	-0-	106	1	2103	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	2787	-0-	-1353	-0-	166	1	2621	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	749	-0-	-61	-0-	1	1	748	3	N	-0-					-0-
12	1054	X	883	-0-	-171	-0-	1	1	882	3	N	-0-					-0-
01	1054	X	705	-0-	-349	-0-	1	1	704	3	N	-0-					-0-
02	784	X	621	-0-	-163	-0-	1	1	620	3	N	-0-					-0-
03	868	X	820	-0-	-48	-0-	1	1	819	3	N	-0-					-0-
04	840	X	714	-0-	-126	-0-	1	1	713	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

11	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
12	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	9	1	6373	3	N	-0-					-0-
12	7502	X	6386	-0-	-1116	-0-	9	1	6377	3	N	-0-					-0-
01	7502	X	6560	-0-	-942	-0-	9	1	6551	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5741	-0-	-223	-0-	8	1	5733	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	6218	-0-	-385	-0-	9	1	6209	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	5781	-0-	-609	-0-	9	1	5772	3	N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-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	2					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-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
11	1680	X	893	-0-	-787	-0-	210	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	1643	X	307	-0-	-1336	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	1643	X	159	-0-	-1484	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
02	840	X	80	-0-	-760	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	619	-0-	-311	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	62	X	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
04	60	X	18	-0-	-42	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	15	1	181	3	N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	19	1	211	3	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	21	1	243	3	N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4667	-0-	-463	-0-	988	1	3667	3	N	11					148
							12	9									
12	4867	X	4547	-0-	-320	-0-	1041	1	3506	3	N	-0-					148
01	5053	X	4474	-0-	-579	-0-	1043	1	3390	3	N	37					185
							41	9									
02	4564	X	4160	-0-	-404	-0-	934	1	3207	3	N	17					202
							19	9									
03	5053	X	4580	-0-	-473	-0-	1036	1	3522	3	N	20	192	1			30
							22	9									
04	4680	X	4336	-0-	-344	-0-	844	1	3483	3	N	8					38
							9	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	480	N	454	-0-	-26	-0-	56	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	419	-0-	-139	-0-	60	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	85	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	239	-0-	-181	-0-	67	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	297	-0-	-137	-0-	71	1	226	3	Y	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	122	1	275	3	Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

11	1050	N	961	-0-	-89	-0-	118	1	843	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	914	-0-	-171	-0-	131	1	783	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	750	-0-	-180	-0-	196	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	649	-0-	-247	-0-	181	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	206	1	658	3	Y	-0-					-0-
*04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	295	1	668	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

11	750	X	667	-0-	-83	-0-	52	1	615	3	N	-0-					-0-
12	744	X	706	-0-	-38	-0-	59	1	647	3	N	-0-					-0-
01	744	X	613	-0-	-131	-0-	53	1	560	3	N	-0-					-0-
02	672	X	430	-0-	-242	-0-	34	1	396	3	N	-0-					-0-
03	713	X	700	-0-	-13	-0-	54	1	646	3	N	-0-					-0-
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	61	1	629	3	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO (1400) 54866 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO BAJO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 258375 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1435 - 1438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPENO (3,000) 54866 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 158821 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3066 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6630	X	6371	-0-	-259	-0-	946	1	5425	2	N	-0-					-0-
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	946	1	5915	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6343	-0-	-508	-0-	961	1	5382	2	N	-0-					-0-
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	882	1	5887	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6416	-0-	-435	-0-	977	1	5439	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6576	-0-	-54	-0-	945	1	5631	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	X	1097	-0-	-43	-0-	694	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	664	-0-	-142	-0-	475	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1137	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	868	X	725	-0-	-143	-0-	576	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	1147	X	842	-0-	-305	-0-	680	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	2591	1	1505	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2361	-0-	-181	-0-	1691	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2439	-0-	-103	-0-	2143	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1359	-0-	-937	-0-	1081	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	1720	-0-	-822	-0-	1389	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	1			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	1			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 105236 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 1470 - 1474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		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
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-

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
11	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	457	1	277	2	Y	-0-					167
12	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	583	1	1351	2	Y	11					178
							12	9									
01	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	497	1	683	2	Y	7					185
							8	9									
02	1955	N	1955	-0-	-0- B	-0-	589	1	1357	2	Y	8					193
							9	9									
03	2202	N	2202	-0-	-0- B	-0-	690	1	1499	2	Y	12					205
							13	9									
*04	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	675	1	959	2	Y	10					215
							11	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
11	840	N	1311	-0-	471 B	-612579	144	1	1153	2	Y	13	17	1			6
							14	9									
12	868	N	1043	-0-	175 B	-612404	117	1	917	2	Y	8	3	1			11
							9	9									
01	868	N	749	-0-	-119 B	-612404	89	1	654	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
02	784	N	593	-0-	-191 B	-612404	73	1	516	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
03	868	N	841	-0-	-27 B	-612404	103	1	727	2	Y	10	5	1			12
							11	9									
*04	720	N	838	-0-	118 B	-612286	104	1	727	2	Y	6	6	1			12
							7	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
11	90	N	3	-0-	-87 B	-373341	3	2			Y	-0-					1
12	31	N	157	-0-	126 B	-373215	18	1	138	2	Y	1					2
							1	9									
01	155	N	53	-0-	-102 B	-373215	6	1	47	2	Y	-0-					2
02	3	N	107	-0-	104 B	-373111	13	1	93	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	155	N	88	-0-	-67 B	-373111	11	1	75	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	DLQ G-10		146	-0-	146 B	-372965	18	1	128	2	Y	-0-					2

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
11	240	N	235	-0-	-5 B	-312503	26	1	209	2	Y	-0-					7
12	217	N	250	-0-	33 B	-312470	28	1	222	2	Y	-0-					7
01	279	N	231	-0-	-48 B	-312470	28	1	203	2	Y	-0-					7
02	224	N	193	-0-	-31 B	-312470	24	1	169	2	Y	-0-					7
03	248	N	234	-0-	-14 B	-312470	29	1	205	2	Y	-0-					7
*04	210	N	179	-0-	-31 B	-312470	22	1	157	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	235	-0-	-95 B	-663485	26	1	206	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	341	N	176	-0-	-165 B	-663485	20	1	155	2	Y	1					2
							1	9									
01	310	N	233	-0-	-77 B	-663485	28	1	205	2	Y	-0-	1	1			1
02	224	N	243	-0-	19 B	-663466	30	1	211	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	186	N	250	-0-	64 B	-663402	31	1	217	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	240	N	204	-0-	-36 B	-663402	25	1	178	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2641	-0-	-59 B	-616087	289	1	2323	2	Y	26	35	1			45
							29	9									
12	2821	N	2673	-0-	-148 B	-616087	299	1	2351	2	Y	21	7	1			59
							23	9									
01	2666	N	2630	-0-	-36 B	-616087	313	1	2302	2	Y	14	16	1			57
							15	9									
02	2464	N	2139	-0-	-325 B	-616087	264	1	1856	2	Y	17	30	1			44
							19	9									
03	2666	N	2847	-0-	181 B	-615906	348	1	2459	2	Y	36	18	1			62
							40	9									
04	2550	N	2728	-0-	178 B	-615728	339	1	2369	2	Y	18	18	1			62
							20	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1756	-0-	-194 B	-696253	192	1	1545	2	Y	17	23	1			34
							19	9									
12	2015	N	1878	-0-	-137 B	-696253	210	1	1651	2	Y	15	5	1			44
							17	9									
01	1891	N	1936	-0-	45 B	-696208	230	1	1695	2	Y	10	12	1			42
							11	9									
02	1652	N	1751	-0-	99 B	-696109	216	1	1518	2	Y	15	25	1			32
							17	9									
03	1891	N	1655	-0-	-236 B	-696109	202	1	1431	2	Y	20	10	1			42
							22	9									
04	1860	X	2478	-0-	618 B	-695491	308	1	2152	2	Y	16	16	1			42
							18	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2026	-0-	-104 B	-783725	222	1	1782	2	Y	20	27	1			26
							22	9									
12	2263	N	1642	-0-	-621 B	-783725	184	1	1444	2	Y	13	4	1			35
							14	9									
01	2077	N	1991	-0-	-86 B	-783725	237	1	1743	2	Y	10	12	1			33
							11	9									
02	1904	N	1612	-0-	-292 B	-783725	199	1	1399	2	Y	13	23	1			23
							14	9									
03	1643	N	1963	-0-	320 B	-783405	240	1	1697	2	Y	24	12	1			35
							26	9									
04	1740	N	1965	-0-	225 B	-783180	244	1	1707	2	Y	13	13	1			35
							14	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-532971					Y	15					142
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-532971					Y	17	118	1			41
01	0	N	798	-0-	798 B	-532173	498	1	272	2	Y	25	5	1			61
							28	9									
02	0	N	980	-0-	980 B	-531193	705	1	256	2	Y	17	14	1			64
							19	9									
03	0	N	830	-0-	830 B	-530363	679	1	121	2	Y	27	5	1			86
							30	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-530363					Y	28					114

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2257	-0-	-113	B	-83956	247	1	1986	2	Y	22	30	1			25
								24	9									
12	2418	N	1500	-0-	-918	B	-83956	168	1	1318	2	Y	13	4	1			34
								14	9									
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	B	-83956					Y	-0-					34
02	2100	N	-0-	-0-	-2100	B	-83956					Y	-0-					34
03	1488	N	-0-	-0-	-1488	B	-83956					Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-83956					Y	-0-					34

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	66	-0-	-54	B	-86130	7	1	59	2	Y	-0-					2
12	124	N	83	-0-	-41	B	-86130	9	1	74	2	Y	-0-					2
01	93	N	118	-0-	25	B	-86105	14	1	104	2	Y	-0-					2
02	56	N	77	-0-	21	B	-86084	10	1	67	2	Y	-0-					2
03	93	N	90	-0-	-3	B	-86084	11	1	79	2	Y	-0-					2
04	120	N	86	-0-	-34	B	-86084	11	1	75	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1918	-0-	718	B	-424745	210	1	1687	2	Y	19	25	1			25
								21	9									
12	1240	N	1521	-0-	281	B	-424464	170	1	1338	2	Y	12	4	1			33
								13	9									
01	1240	N	1499	-0-	259	B	-424205	178	1	1313	2	Y	7	9	1			31
								8	9									
02	1120	N	1233	-0-	113	B	-424092	152	1	1069	2	Y	11	18	1			24
								12	9									
03	1240	N	1720	-0-	480	B	-423612	210	1	1486	2	Y	22	11	1			35
								24	9									
04	1440	N	1487	-0-	47	B	-423565	185	1	1291	2	Y	10	10	1			35
								11	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-543100					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5310	X	4797	-0-	-513 B	-0-	526	1	4220	2	Y	46	63	1			71
							51	9									
12	5487	X	5038	-0-	-449 B	-0-	563	1	4432	2	Y	39	12	1			98
							43	9									
01	5487	X	5392	-0-	-95 B	-0-	641	1	4721	2	Y	27	33	1			92
							30	9									
02	4921	X	4921	-0-	-0- B	-0-	606	1	4270	2	Y	41	70	1			63
							45	9									
03	5394	X	5232	-0-	-162 B	-0-	639	1	4520	2	Y	66	33	1			96
							73	9									
04	5070	X	3359	-0-	-1711 B	-0-	417	1	2918	2	Y	22	22	1			96
							24	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	79	-0-	-11 B	-79223	9	1	69	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	111	-0-	18 B	-79205	12	1	98	2	Y	1					1
							1	9									
01	93	N	112	-0-	19 B	-79186	13	1	98	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	84	N	97	-0-	13 B	-79173	12	1	85	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	123	-0-	-1 B	-79173	15	1	106	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	120	N	135	-0-	15 B	-79158	17	1	117	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520	X	4996	-0-	-524 B	-84109	547	1	4395	2	Y	49	66	1			54
							54	9									
12	5704	X	5642	-0-	-62 B	-84109	631	1	4963	2	Y	44	14	1			84
							48	9									
01	5518	X	5774	-0-	256 B	-83853	687	1	5054	2	Y	30	36	1			78
							33	9									
02	4844	X	5406	-0-	562 B	-83291	666	1	4690	2	Y	45	77	1			46
							50	9									
03	5642	X	5633	-0-	-9 B	-83291	688	1	4867	2	Y	71	36	1			81
							78	9									
04	5490	X	5211	-0-	-279 B	-83291	648	1	4526	2	Y	34	34	1			81
							37	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400	X	1886	-0-	-514 B	-297132	209	1	1677	2	Y	-0-					56
12	2480	X	1849	-0-	-631 B	-297132	209	1	1640	2	Y	-0-					56
01	2480	X	2151	-0-	-329 B	-297132	257	1	1894	2	Y	-0-					56
02	2156	X	1955	-0-	-201 B	-297132	242	1	1706	2	Y	6					62
							7	9									
03	2387	X	2074	-0-	-313 B	-297132	257	1	1817	2	Y	-0-					62
04	1440	N	2154	-0-	714 B	-296418	270	1	1884	2	Y	-0-					62

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
11	1212	N	1212	-0-	-0- B	-0-	134	1	1078	2	Y	-0-					5
12	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	54	1	427	2	Y	-0-	1	1			4
01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	37	1	273	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	34	1	237	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	524	N	524	-0-	-0- B	-0-	64	1	452	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
*04	760	N	760	-0-	-0- B	-0-	94	1	660	2	Y	5	5	1			5
							6	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
11	2100	N	1898	-0-	-202 B	-564472	210	1	1688	2	Y	-0-					49
12	2108	N	1907	-0-	-201 B	-564472	215	1	1692	2	Y	-0-					49
01	1922	N	1991	-0-	69 B	-564403	238	1	1753	2	Y	-0-					49
02	1764	N	1306	-0-	-458 B	-564403	162	1	1140	2	Y	4					53
							4	9									
03	1922	N	2189	-0-	267 B	-564136	271	1	1918	2	Y	-0-					53
04	1410	N	1845	-0-	435 B	-563701	231	1	1614	2	Y	-0-					53

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
11	480	N	816	-0-	336 B	-87571	90	1	726	2	Y	-0-					32
12	496	N	135	-0-	-361 B	-87571	15	1	120	2	Y	-0-					32
01	496	N	67	-0-	-429 B	-87571	8	1	59	2	Y	-0-					32
02	448	N	22	-0-	-426 B	-87571	3	1	19	2	Y	-0-					32
03	124	N	11	-0-	-113 B	-87571	1	1	10	2	Y	-0-					32
04	60	N	7	-0-	-53 B	-87571	1	1	6	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
11	90	N	75	-0-	-15 B	-9916	8	1	66	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	73	-0-	-20 B	-9916	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	100	-0-	7 B	-9909	12	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	78	-0-	-6 B	-9909	10	1	67	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	99	-0-	37 B	-9872	12	1	85	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	60	N	107	-0-	47 B	-9825	13	1	93	2	Y	1	1	1			1
							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
11	330	N	223	-0-	-107 B	-0-	139	1	84	2	Y	-0-					14
12	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	116	1	268	2	Y	2					16
							2	9									
01	341	N	297	-0-	-44 B	-0-	124	1	171	2	Y	2					18
							2	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					Y	-0-					18
03	341	N	-0-	-0-	-341 B	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-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
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	7	1	53	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					1
01	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					1
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					1
04	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1720	N	1720	-0-	-0- B	-0-	188	1	1513	2	Y	17	23	1			20
							19	9									
12	1807	N	1807	-0-	-0- B	-0-	202	1	1590	2	Y	14	4	1			30
							15	9									
01	1829	N	1628	-0-	-201 B	-0-	194	1	1425	2	Y	8	10	1			28
							9	9									
02	1596	N	1541	-0-	-55 B	-0-	190	1	1337	2	Y	13	22	1			19
							14	9									
03	1798	N	1665	-0-	-133 B	-0-	203	1	1438	2	Y	22	11	1			30
							24	9									
*04	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	205	1	1436	2	Y	10	11	1			29
							11	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2529	N	2529	-0-	-0- B	-0-	277	1	2224	2	Y	25	33	1			29
							28	9									
12	2469	N	2469	-0-	-0- B	-0-	276	1	2172	2	Y	19	6	1			42
							21	9									
01	2422	N	2422	-0-	-0- B	-0-	288	1	2121	2	Y	12	15	1			39
							13	9									
02	2352	N	2235	-0-	-117 B	-0-	275	1	1939	2	Y	19	32	1			26
							21	9									
03	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	310	1	2189	2	Y	32	16	1			42
							35	9									
*04	2456	N	2456	-0-	-0- B	-0-	305	1	2133	2	Y	16	16	1			42
							18	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6180	X	6111	-0-	-69 B	-0-	677	1	5434	2	Y	-0-					125
12	6386	X	5837	-0-	-549 B	-0-	658	1	5179	2	Y	-0-					125
01	6386	X	5950	-0-	-436 B	-0-	712	1	5238	2	Y	-0-					125
02	5712	X	5536	-0-	-176 B	-0-	686	1	4831	2	Y	17					142
							19	9									
03	6324	X	5723	-0-	-601 B	-0-	709	1	5014	2	Y	-0-					142
04	5910	X	5674	-0-	-236 B	-0-	710	1	4964	2	Y	-0-					142

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
11	2040	N	1922	-0-	-118 B	-0-	213	1	1709	2	Y	-0-					53
12	2077	N	1900	-0-	-177 B	-0-	214	1	1686	2	Y	-0-					53
01	1984	N	1969	-0-	-15 B	-0-	235	1	1734	2	Y	-0-					53
02	1792	N	1729	-0-	-63 B	-0-	214	1	1509	2	Y	5					58
							6	9									
03	1891	N	1827	-0-	-64 B	-0-	226	1	1601	2	Y	-0-					58
04	1920	N	1886	-0-	-34 B	-0-	236	1	1650	2	Y	-0-					58

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

11	2370	N	2315	-0-	-55 B	-0-	254	1	2036	2	Y	23	31	1			20
							25	9									
12	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	274	1	2155	2	Y	19	6	1			33
							21	9									
01	2418	N	2228	-0-	-190 B	-0-	265	1	1951	2	Y	11	14	1			30
							12	9									
02	2156	N	1553	-0-	-603 B	-0-	191	1	1348	2	Y	13	22	1			21
							14	9									
03	2449	N	1859	-0-	-590 B	-0-	227	1	1606	2	Y	24	12	1			33
							26	9									
04	2160	N	1782	-0-	-378 B	-0-	221	1	1548	2	Y	12	12	1			33
							13	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

11	900	N	830	-0-	-70 B	-0-	91	1	730	2	Y	8	11	1			8
							9	9									
12	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	93	1	733	2	Y	7	2	1			13
							8	9									
01	937	N	937	-0-	-0- B	-0-	111	1	820	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
02	1155	N	1155	-0-	-0- B	-0-	142	1	1003	2	Y	9	16	1			5
							10	9									
03	1208	N	1208	-0-	-0- B	-0-	147	1	1043	2	Y	16	8	1			13
							18	9									
*04	1154	N	1154	-0-	-0- B	-0-	143	1	1002	2	Y	8	8	1			13
							9	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

11	742	X	742	-0-	-0- B	-0-	82	1	660	2	N	-0-					29
12	931	X	931	-0-	-0- B	-0-	104	1	821	2	N	5	2	1			32
							6	9									
01	1488	X	1254	-0-	-234 B	-0-	149	1	1098	2	N	6	8	1			30
							7	9									
02	1344	X	1068	-0-	-276 B	-0-	132	1	926	2	N	9	15	1			24
							10	9									
03	1488	X	1259	-0-	-229 B	-0-	154	1	1087	2	N	16	8	1			32
							18	9									
04	1200	X	653	-0-	-547 B	-0-	81	1	568	2	N	4	4	1			32
							4	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

11	1680	X	1078	-0-	-602 B	-0-	1078	2			N	-0-					152
12	1550	X	1141	-0-	-409 B	-0-	1141	2			N	-0-					152
01	1795	X	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	2			N	-0-					152
02	1232	X	996	-0-	-236 B	-0-	996	2			N	-0-					152
03	1302	X	1202	-0-	-100 B	-0-	1202	2			N	-0-					152
04	1740	X	1563	-0-	-177 B	-0-	1563	2			N	-0-					152

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	278	-0-	-172 B	-0-	278	2			N	-0-					111
12	310	X	255	-0-	-55 B	-0-	255	2			N	-0-					111
01	494	X	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					111
02	280	X	257	-0-	-23 B	-0-	257	2			N	-0-					111
03	310	X	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-					111
04	480	X	353	-0-	-127 B	-0-	353	2			N	-0-					111

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

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-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

11	150	X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					100
12	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			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	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

11	4874	X	4874	-0-	-0- B	-0-	295	1	4549	2	Y	27	22	8			157
							30	9									
12	4805	X	4364	-0-	-441 B	-0-	295	1	4022	2	Y	43	174	1	9	8	17
							47	9									
01	4805	X	4032	-0-	-773 B	-0-	295	1	3691	2	Y	42	16	8			43
							46	9									
02	4536	X	3383	-0-	-1153 B	-0-	295	1	3080	2	Y	7	5	8			45
							8	9									
03	5022	X	4544	-0-	-478 B	-0-	295	1	4226	2	Y	21	21	8			45
							23	9									
04	4860	X	4114	-0-	-746 B	-0-	295	1	3778	2	Y	37	17	8			65
							41	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 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
11	1860	N	1483	-0-	-377 B	-0-	260	1	1223	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1437	-0-	-175 B	-0-	260	1	1177	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1587	-0-	-118 B	-0-	260	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0- B	-0-	260	1	1582	2	Y	-0-					-0-
03	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	260	1	1469	2	Y	-0-					-0-
*04	1672	N	1672	-0-	-0- B	-0-	260	1	1412	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

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-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

11	600	N	412	-0-	-188 B	-0-	25	1	387	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	395	-0-	-225 B	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	378	-0-	-211 B	-0-	25	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	360	-0-	-32 B	-0-	25	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
*04	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

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	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

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	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2017 - P/A 04/17/17

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

11	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	14	1	307	2	N	2	2	1			117
							2	9									
12	2072	N	2072	-0-	-0- B	-0-	104	1	1966	2	N	2	2	1			117
							2	9									
01	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	25	1	421	2	N	2	2	1			117
							2	9									
02	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	24	1	351	2	N	-0-					117
03	2077	N	527	-0-	-1550 B	-0-	28	1	493	2	N	5	5	1			117
							6	9									
*04	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	31	1	568	2	N	10	10	1			117
							11	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
11	330	X	275	-0-	-55	B	-1547	12	1	260	2	N	3	3	1			128
								3	9									
12	341	X	227	-0-	-114	B	-1547	11	1	213	2	N	3	3	1			128
								3	9									
01	310	X	214	-0-	-96	B	-1547	12	1	199	2	N	3	3	1			128
								3	9									
02	280	X	178	-0-	-102	B	-1547	12	1	166	2	N	-0-					128
03	279	X	241	-0-	-38	B	-1547	13	1	226	2	N	2	2	1			128
								2	9									
04	270	X	277	-0-	7	B	-1540	14	1	257	2	N	5	5	1			128
								6	9									

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175
02	0	X	-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

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
04	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

11	3330	X	2562	-0-	-768	B	-0-	113	1	2427	2	N	20	20	1			128
								22	9									
12	2790	X	2135	-0-	-655	B	-0-	106	1	2007	2	N	20	20	1			128
								22	9									
01	2790	X	2044	-0-	-746	B	-0-	114	1	1907	2	N	21	20	1	1	8	128
								23	9									
02	2380	X	328	-0-	-2052	B	-0-	21	1	307	2	N	-0-					128
03	2635	X	415	-0-	-2220	B	-0-	22	1	383	2	N	9	9	1			128
								10	9									
04	2550	X	477	-0-	-2073	B	-0-	24	1	433	2	N	18	18	1			128
								20	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1086	-0-	-144 B	-0-	48	1	1027	2	N	10	10	1			25
							11	9									
12	1178	N	1033	-0-	-145 B	-0-	51	1	971	2	N	10	10	1			25
							11	9									
01	1085	N	951	-0-	-134 B	-0-	53	1	887	2	N	10	10	1			25
							11	9									
02	1008	N	801	-0-	-207 B	-0-	52	1	749	2	N	-0-					25
03	1023	N	1008	-0-	-15 B	-0-	54	1	942	2	N	11	11	1			25
							12	9									
*04	1093	N	1093	-0-	-0- B	-0-	56	1	1013	2	N	22	22	1			25
							24	9									

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

11	18370	X	6219	-0-	-12151 B	-0-	277	1	5942	2	N	-0-					14
12	5068	X	5068	-0-	-0- B	-0-	254	1	4814	2	N	-0-					14
01	6231	X	4942	-0-	-1289 B	-0-	278	1	4661	2	N	3	3	8			14
							3	9									
02	5589	X	4530	-0-	-1059 B	-0-	280	1	4040	2	N	191	180	1			25
							210	9									
03	6417	X	5826	-0-	-591 B	-0-	315	1	5511	2	N	-0-					25
04	6210	X	4491	-0-	-1719 B	-0-	236	1	4255	2	N	-0-					25

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

11	2100	X	1669	-0-	-431 B	-0-	73	1	1578	2	N	16	16	1			133
							18	9									
12	2170	X	1268	-0-	-902 B	-0-	63	1	1187	2	N	16	16	1			133
							18	9									
01	2170	X	1575	-0-	-595 B	-0-	88	1	1469	2	N	16	16	1			133
							18	9									
02	1904	X	1358	-0-	-546 B	-0-	88	1	1270	2	N	-0-					133
03	1922	X	1712	-0-	-210 B	-0-	91	1	1600	2	N	19	19	1			133
							21	9									
04	1680	X	1528	-0-	-152 B	-0-	78	1	1409	2	N	37	37	1			133
							41	9									

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
04	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

11	5700	X	5053	-0-	-647 B	-0-	223	1	4783	2	N	43	43	1			16
							47	9									
12	5890	X	4281	-0-	-1609 B	-0-	212	1	4022	2	N	43	43	1			16
							47	9									
01	5549	X	4048	-0-	-1501 B	-0-	225	1	3775	2	N	44	44	1			16
							48	9									
02	5012	X	3360	-0-	-1652 B	-0-	218	1	3142	2	N	-0-					16
03	5239	X	4937	-0-	-302 B	-0-	264	1	4622	2	N	46	46	1			16
							51	9									
*04	5458	X	5458	-0-	-0- B	-0-	281	1	5072	2	N	95	93	1	2	8	16
							105	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	8			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8

PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

11	4980	X	4148	-0-	-832	B	-0-	183 41	1 9	3924	2	N	37	37	1			25
12	5146	X	4001	-0-	-1145	B	-0-	198 42	1 9	3761	2	N	38	37	1	1	8	25
01	4960	X	3469	-0-	-1491	B	-0-	193 43	1 9	3233	2	N	39	38	1	1	8	25
02	4480	X	2951	-0-	-1529	B	-0-	191 2	1 9	2758	2	N	2	2	8			25
03	4278	X	3845	-0-	-433	B	-0-	205 46	1 9	3594	2	N	42	40	1	2	8	25
*04	4271	X	4271	-0-	-0-	B	-0-	219 92	1 9	3960	2	N	84	81	1	3	8	25

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

11	4260	X	3677	-0-	-583	B	-0-	162 36	1 9	3479	2	N	33	33	1			85
12	3999	X	2934	-0-	-1065	B	-0-	145 36	1 9	2753	2	N	33	33	1			85
01	3999	X	2585	-0-	-1414	B	-0-	144 37	1 9	2404	2	N	34	34	1			85
02	3612	X	2141	-0-	-1471	B	-0-	139	1	2002	2	N	-0-					85
03	3813	X	2871	-0-	-942	B	-0-	153 32	1 9	2686	2	N	29	29	1			85
04	3690	X	2879	-0-	-811	B	-0-	148 65	1 9	2666	2	N	59	59	1			85

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

11	1650	X	878	-0-	-772		-0-	341 2	1 9	535	2	N	2					171
12	1609	X	1609	-0-	-0-		-0-	589 1	1 9	1019	2	N	1					172
01	2407	X	2407	-0-	-0-		-0-	1382 18	1 9	1007	2	N	16					188
02	980	X	980	-0-	-0-		-0-	317 18	1 9	645	2	N	16					204
03	1612	X	1421	-0-	-191		-0-	703 14	1 9	704	2	N	13					217
04	2340	X	1581	-0-	-759		-0-	893 31	1 9	657	2	N	28	174	1			71

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
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
11	1500	X	968	-0-	-532	-0-	376	1	592	2	N	-0-					197
12	1550	X	1510	-0-	-40	-0-	554	1	956	2	N	-0-					197
01	1705	X	1534	-0-	-171	-0-	881	1	641	2	N	11	193	1			15
							12	9									
02	1540	X	1342	-0-	-198	-0-	442	1	900	2	N	-0-					15
03	1705	X	1392	-0-	-313	-0-	693	1	693	2	N	5					20
							6	9									
04	1470	X	1221	-0-	-249	-0-	703	1	516	2	N	2					22
							2	9									

BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		787	-0-	787	787	768	2	19	9	Y	17	8	1			11
12	1066	X	279	-0-	-787	-0-	257	2	22	9	Y	20	28	1			3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	32	1	923	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
*04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	47	1	1315	2	Y	26	23	1			6
							29	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
11	T. A.		3383	-0-	3383	3383	3327	2	56	9	Y	51	24	1			34
12	6007	X	2624	-0-	-3383	-0-	2497	2	127	9	Y	115	130	1			19
01	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	62	1	2324	2	Y	53	61	1			11
							58	9									
02	3164	X	2506	-0-	-658	-0-	80	1	2382	2	Y	40	44	1			7
							44	9									
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	136	1	3874	2	Y	38	36	1			9
							42	9									
*04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	180	1	5064	2	Y	75	66	1			18
							83	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
11	T. A.		3378	-0-	3378	3378	3146	2	232	9	Y	211	97	1			141
12	5224	X	1846	-0-	-3378	-0-	1785	2	61	9	Y	55	187	1			9
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	95	1	3576	2	Y	373	307	1			75
							410	9									
02	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	120	1	3547	2	Y	284	311	1			48
							312	9									
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	144	1	4094	2	Y	177	183	1	2	8	40
							195	9									
04	3960	X	2475	-0-	-1485	-0-	79	1	2230	2	Y	151	154	1	1	8	36
							166	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
11	T. A.		2408	-0-	2408	2408	2358	2	50	9	Y	45	24	1			30
12	6136	X	3728	-0-	-2408	-0-	3541	2	187	9	Y	170	172	1			28
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	110	1	4107	2	Y	122	125	1			25
							134	9									
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	163	1	4836	2	Y	112	118	1			19
							123	9									
03	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	123	1	3510	2	Y	44	52	1	1	8	10
							48	9									
*04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	163	1	4603	2	Y	89	77	1	1	8	21
							98	9									

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 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		1435	-0-	1435	1435	1412	2	23	9	Y	21	12	1			14
12	2947	X	1512	-0-	-1435	-0-	1466	2	46	9	Y	42	49	1			7
01	464	X	464	-0-	-0-	-0-	12	1	439	2	Y	12	17	1			2
							13	9									
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
*04	3000	N	6871	-0-	3871	3871	231	1	6527	2	Y	103	77	1	2	8	24
							113	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		3185	-0-	3185	3185	3115	2	70	9	Y	64	31	1			43
12	7487	X	4302	-0-	-3185	-0-	4024	2	278	9	Y	253	254	1			42
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	72	1	2709	2	Y	89	113	1			18
							98	9									
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	156	1	4613	2	Y	117	115	1			20
							129	9									
03	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	191	1	5437	2	Y	73	76	1			17
							80	9									
*04	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	170	1	4782	2	Y	101	94	1			24
							111	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

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-

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
11	T. A.		926	-0-	926	926	900	2	26	9	Y	24	15	1			16
12	1813	X	887	-0-	-926	-0-	708	2	179	9	Y	163	152	1			27
01	663	X	663	-0-	-0-	-0-	16	1	615	2	Y	29	50	1			6
							32	9									
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	961	X	912	-0-	-49	-0-	30	1	864	2	Y	16	12	1			4
							18	9									
*04	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	91	1	2562	2	Y	70	57	1			17
							77	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		924	-0-	924	924	855	3	69	9	Y	63	63	0			-0-
01	T. A.		5225	-0-	5225	6149	134	1	5044	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
02	T. A.		3518	-0-	3518	9667	114	1	3373	3	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
03	12972	X	3305	-0-	-9667	-0-	112	1	3182	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
04	5070	X	1355	-0-	-3715	-0-	45	1	1280	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

11	T. A.		2930	-0-	2930	2930	2788	3	142	9	Y	129					129
12	T. A.		1692	-0-	1692	4622	1473	3	219	9	Y	199	220	0			108
01	T. A.		6396	-0-	6396	11018	160	1	6003	3	Y	212	212	0			108
							233	9									
02	14053	X	3035	-0-	-11018	-0-	93	1	2753	3	Y	172	181	0			99
							189	9									
03	3038	X	2713	-0-	-325	-0-	86	1	2460	3	Y	152	213	0			38
							167	9									
04	3990	X	1672	-0-	-2318	-0-	54	1	1530	3	Y	80					118
							88	9									

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		557	-0-	557	557	18	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		715	-0-	715	1272	24	1	691	3	Y	-0-					-0-
*04	1510	N	238	-0-	-1272	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-

OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

11	T. A.		1766	-0-	1766	1766	1741	3	25	9	Y	23					23
12	T. A.		575	-0-	575	2341	472	3	103	9	Y	94	66	0			51
01	T. A.		5951	-0-	5951	8292	153	1	5744	3	Y	49	75	0			25
							54	9									
02	11313	X	3021	-0-	-8292	-0-	96	1	2852	3	Y	66	53	0			38
							73	9									
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	96	1	2735	3	Y	87	103	0			22
							96	9									
04	5760	X	1455	-0-	-4305	-0-	50	1	1397	3	Y	7					29
							8	9									

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

11	T. A.		3659	-0-	3659	3659	3649	3	10	9	Y	9					9
12	T. A.		1868	-0-	1868	5527	1838	3	30	9	Y	27	22	0			14
01	T. A.		1009	-0-	1009	6536	26	1	983	3	Y	-0-	14	0			-0-
02	9869	X	3333	-0-	-6536	-0-	108	1	3207	3	Y	16	7	0			9
							18	9									
03	3782	X	3567	-0-	-215	-0-	120	1	3413	3	Y	31	32	0			8
							34	9									
04	3660	X	2449	-0-	-1211	-0-	83	1	2348	3	Y	16					24
							18	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

11	T. A.		2694	-0-	2694	2694	2659	3	35	9	Y	32					32
12	T. A.		469	-0-	469	3163	444	3	25	9	Y	23	43	0			12
01	T. A.		4481	-0-	4481	7644	114	1	4261	3	Y	96	59	0			49
							106	9									
02	10194	X	2550	-0-	-7644	-0-	81	1	2393	3	Y	69	78	0			40
							76	9									
03	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	80	1	2291	3	Y	47	75	0			12
							52	9									
04	4350	X	3241	-0-	-1109	-0-	111	1	3117	3	Y	12					24
							13	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		4063	-0-	4063	4063	131	1	3870	3	Y	56	24	0			32
							62	9									
03	T. A.		6278	-0-	6278	10341	208	1	5929	3	Y	128	128	0			32
							141	9									
04	14B2 EXT		517	-0-	517	10858	18	1	495	3	Y	4					36
							4	9									

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		325	-0-	325	325	307	3	18	9	Y	16					16
12	T. A.		48	-0-	48	373	48	3			Y	-0-	16	0			-0-
01	T. A.		662	-0-	662	1035	17	1	639	3	Y	5	2	0			3
							6	9									
02	1174	X	139	-0-	-1035	-0-	5	1	134	3	Y	-0-	3	0			-0-
03	341	X	309	-0-	-32	-0-	10	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	224	-0-	-406	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		247	-0-	247	247	237	3	10	9	Y	9	9	0			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					-0-
02	247	X	-0-	-0-	-247	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	58	1	1624	3	Y	-0-					-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		235	-0-	235	235	235	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		115	-0-	115	350	115	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		182	-0-	182	532	5	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	667	X	135	-0-	-532	-0-	4	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	114	-0-	-66	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

11	3600 X	2987	-0-	-613	-0-	852 1 46 9		2089 2		N	42					278
12	3720 X	3225	-0-	-495	-0-	893 1 25 9		2307 2		N	23					301
01	3720 X	2999	-0-	-721	-0-	856 1		2143 2		N	-0-	146	7			155
*02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	821 1 37 9		2341 2		N	34	1	8			188
03	3379 X	3239	-0-	-140	-0-	794 1 22 9		2423 2		N	20					208
*04	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	868 1 70 9		2382 2		N	64	190	1			82

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

11	3090	X	2190	-0-	-900	-0-	629	1	1544	2	N	15					152
							17	9									
12	2914	X	2354	-0-	-560	-0-	657	1	1697	2	N	-0-					152
01	2759	X	1906	-0-	-853	-0-	544	1	1362	2	N	-0-	30	7			122
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	579	1	1649	2	N	5					127
							6	9									
03	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	647	1	1974	2	N	26					153
							29	9									
*04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	632	1	1733	2	N	112					265
							123	9									

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

11	956	X	956	-0-	-0-	-0-	932	2	24	9	N	22					122
12	987	X	987	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	N	10					132
01	1054	X	915	-0-	-139	-0-	906	2	9	9	N	8					140
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	52					192
03	1147	X	976	-0-	-171	-0-	924	3	52	9	N	47	192	1			47
*04	970	X	970	-0-	-0-	-0-	959	3	11	9	N	10					57

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

11	36130	X	36130	-0-	-0-	-0-	33541	2	2589	9	N	2354	2262	1			504
12	33576	X	33576	-0-	-0-	-0-	30691	2	2885	9	N	2623	2845	1			282
01	31170	X	31170	-0-	-0-	-0-	28736	2	2434	9	N	2213	2056	1			439
02	26096	X	26096	-0-	-0-	-0-	24079	2	2017	9	N	1834	2063	1			210
03	31584	X	31584	-0-	-0-	-0-	29256	2	2328	9	N	2116	2077	1			249
04	31020	X	28185	-0-	-2835	-0-	25934	2	2251	9	N	2046	1762	1			533

OXY USA INC. 630591
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

11	3420	X	3039	-0-	-381	-0-	2859	2	180	9	N	164	174	1			152
12	3534	X	2723	-0-	-811	-0-	2631	2	92	9	N	84					236
01	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	2783	2	171	9	N	155					391
02	3192	X	2979	-0-	-213	-0-	2733	2	246	9	N	224	172	0			443
03	3534	X	3238	-0-	-296	-0-	3005	2	233	9	N	212	528	0			127
04	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	2710	2	168	9	N	153	177	0			103

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3870	X	3417	-0-	-453	-0-	3238	2	179	9	N	163	173	1			227
12	3999	X	2897	-0-	-1102	-0-	2706	2	191	9	N	174	165	1			236
01	3999	X	3272	-0-	-727	-0-	3162	2	110	9	N	100					336
02	3304	X	3229	-0-	-75	-0-	3016	2	213	9	N	194	171	0	171	1	188
03	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	3192	2	176	9	N	160	194	1			154
04	3420	X	3240	-0-	-180	-0-	3075	2	165	9	N	150	194	0			110

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8000	2	301	9	N	274	349	1			78
12	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8595	2	349	9	N	317	173	1			222
01	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8397	2	327	9	N	297	331	1			188
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4186	2	164	9	N	149	169	1			168
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					168
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	7					175

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3875	-0-	-355	-0-	3688	2	187	9	N	170	172	0			84
12	4309	X	3967	-0-	-342	-0-	3777	2	190	9	N	173	171	0			86
01	4154	X	3933	-0-	-221	-0-	3746	2	187	9	N	170					256
02	3752	X	3481	-0-	-271	-0-	3346	2	135	9	N	123	171	0			208
03	4061	X	3677	-0-	-384	-0-	3508	2	169	9	N	154	194	0			168
04	3870	X	3359	-0-	-511	-0-	3203	2	156	9	N	142	192	0			118

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2280	X	1913	-0-	-367	-0-	1804	2	109	9	N	99					144
12	2356	X	1934	-0-	-422	-0-	1834	2	100	9	N	91	155	0			80
01	2170	X	1967	-0-	-203	-0-	1864	2	103	9	N	94					174
02	1848	X	1736	-0-	-112	-0-	1650	2	86	9	N	78	157	0			95
03	1984	X	1862	-0-	-122	-0-	1775	2	87	9	N	79					174
04	1920	X	1805	-0-	-115	-0-	1737	2	68	9	N	62	189	0			47

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					240
12	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					240
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					240
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					240
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	1088	2	65	9	N	59					147
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	749	2	571	9	N	519	219	1			447
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1626	2	143	9	N	130	171	0			406
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1155	2	50	9	N	45					451
03	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	1264	2	63	9	N	57	187	0			321
04	1710	N	1311	-0-	-399	-0-	1249	2	62	9	N	56					377

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					223
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	223	0			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22410	X	18593	-0-	-3817	-0-	17926	2	667	9	Y	606	643	1			65
12	23157	X	17167	-0-	-5990	-0-	16506	2	661	9	Y	601	610	1			56
01	23157	X	18253	-0-	-4904	-0-	17600	2	653	9	Y	594	565	1			85
02	19572	X	15849	-0-	-3723	-0-	15395	2	454	9	Y	413	431	1			67
03	20336	X	16634	-0-	-3702	-0-	16153	2	481	9	Y	437	414	1			90
04	18060	X	15468	-0-	-2592	-0-	15007	2	461	9	Y	419	445	1			64

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29070	X	27073	-0-	-1997	-0-	26305	2	768	9	Y	698	741	1			75
12	29109	X	25035	-0-	-4074	-0-	24275	2	760	9	Y	691	702	1			64
01	28272	X	22448	-0-	-5824	-0-	21710	2	738	9	Y	671	639	1			96
02	25256	X	20015	-0-	-5241	-0-	19485	2	530	9	Y	482	500	1			78
03	27962	X	22127	-0-	-5835	-0-	21565	2	562	9	Y	511	484	1			105
*04	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	22688	2	539	9	Y	490	520	1			75

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
11	11100	X	9807	-0-	-1293	-0-	9581	2	226	9	Y	205	218	1			22
12	11129	X	9885	-0-	-1244	-0-	9661	2	224	9	Y	204	207	1			19
01	11129	X	9557	-0-	-1572	-0-	9326	2	231	9	Y	210	199	1			30
02	9968	X	8523	-0-	-1445	-0-	8341	2	182	9	Y	165	168	1			27
03	10571	X	8990	-0-	-1581	-0-	8799	2	191	9	Y	174	165	1			36
04	9810	X	8274	-0-	-1536	-0-	8090	2	184	9	Y	167	177	1			26

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
11	19860	X	17966	-0-	-1894	-0-	17429	2	537	9	Y	488	517	1			53
12	20398	X	17987	-0-	-2411	-0-	17457	2	530	9	Y	482	490	1			45
01	20088	X	17785	-0-	-2303	-0-	17072	2	713	9	Y	648	600	1			93
02	18144	X	15925	-0-	-2219	-0-	15092	2	833	9	Y	757	728	1			122
03	18910	X	16918	-0-	-1992	-0-	16035	2	883	9	Y	803	761	1			164
04	17130	X	15909	-0-	-1221	-0-	15062	2	847	9	Y	770	816	1			118

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
11	29760	X	22166	-0-	-7594	-0-	21451	2	715	9	Y	650	690	1			70
12	30752	X	26284	-0-	-4468	-0-	25576	2	708	9	Y	644	654	1			60
01	29884	X	27540	-0-	-2344	-0-	26855	2	685	9	Y	623	594	1			89
02	25228	X	22808	-0-	-2420	-0-	22318	2	490	9	Y	445	462	1			72
03	27094	X	23710	-0-	-3384	-0-	23191	2	519	9	Y	472	447	1			97
04	26640	X	22827	-0-	-3813	-0-	22330	2	497	9	Y	452	480	1			69

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
11	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-	16556	2	713	9	Y	648	687	1			70
12	16616	X	15646	-0-	-970	-0-	14941	2	705	9	Y	641	651	1			60
01	16616	X	14978	-0-	-1638	-0-	14262	2	716	9	Y	651	618	1			93
02	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	15133	2	558	9	Y	507	518	1			82
03	16923	X	16923	-0-	-0-	-0-	16331	2	592	9	Y	538	510	1			110
*04	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	17020	2	568	9	Y	516	547	1			79

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	27180	X	23603	-0-	-3577	-0-	22914	2	689	9	Y	626	664	1			68
12	28086	X	20445	-0-	-7641	-0-	19764	2	681	9	Y	619	629	1			58
01	28086	X	24306	-0-	-3780	-0-	23645	2	661	9	Y	601	573	1			86
02	25144	X	19576	-0-	-5568	-0-	19145	2	431	9	Y	392	415	1			63
03	25637	X	20140	-0-	-5497	-0-	19681	2	459	9	Y	417	395	1			85
04	21180	X	18795	-0-	-2385	-0-	18356	2	439	9	Y	399	423	1			61

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LONGORIA, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 277363 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	942	-0-	-378	-0-	50	1	892	2	N	-0-					166
12	1364	X	832	-0-	-532	-0-	50	1	782	2	N	-0-					166
01	1085	X	110	-0-	-975	-0-	4	1	106	2	N	-0-					166
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					166
03	714	X	-0-	-0-	-714	-0-					N	-0-					166
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - PLUGGED 03/22/17

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
11	58260	X	46801	-0-	-11459	-0-	352 911	1 9	45538	2	N	828	1103	1			330
12	60202	X	51757	-0-	-8445	-0-	352 1593	1 9	49812	2	N	1448	1516	1			262
01	52731	X	50585	-0-	-2146	-0-	352 1087	1 9	49146	2	N	988	988	1			262
02	45864	X	43188	-0-	-2676	-0-	312 952	1 9	41924	2	N	865	760	1			367
03	50778	X	41827	-0-	-8951	-0-	312 1022	1 9	40493	2	N	929	943	1			353
04	50100	X	42201	-0-	-7899	-0-	312 919	1 9	40970	2	N	835	753	1			435

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
11	9930	X	8493	-0-	-1437	-0-	100 316	1 9	8077	2	N	287	189	1			388
12	10261	X	6925	-0-	-3336	-0-	100 311	1 9	6514	2	N	283	379	1			292
01	9548	X	6736	-0-	-2812	-0-	100 267	1 9	6369	2	N	243	198	1			337
02	7924	X	5314	-0-	-2610	-0-	101 161	1 9	5052	2	N	146					483
03	8773	X	5183	-0-	-3590	-0-	101 110	1 9	4972	2	N	100					583
04	7770	X	5378	-0-	-2392	-0-	101 129	1 9	5148	2	N	117	378	1			322

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
11	24660	X	15805	-0-	-8855	-0-	191 872	1 9	14742	2	N	793	761	1	2	8	302
12	25482	X	22454	-0-	-3028	-0-	191 1070	1 9	21193	2	N	973	1139	1			136
01	25482	X	19596	-0-	-5886	-0-	191 966	1 9	18439	2	N	878	704	1			310
02	18984	X	15424	-0-	-3560	-0-	151 695	1 9	14578	2	N	632	754	1			188
03	21018	X	16228	-0-	-4790	-0-	151 749	1 9	15328	2	N	681	569	1			300
04	18420	X	13785	-0-	-4635	-0-	151 630	1 9	13004	2	N	573	555	1			318

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2016 - PLUGGED 12/19/16

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446

11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					20
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					20
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					20
02	280	#	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					20
03	11566		11566	-0-	-0-	-0-	11566	2			N	-0-	7	0			13
*04	10584		10584	-0-	-0-	-0-	10582	2	2	9	N	2					15

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

11	120	N	90	-0-	-30	-0-	11	1	79	2	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	2	N	-0-					-0-
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	31	1	214	2	N	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	20	1	129	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

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (0) //CONT.// 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 D RRCID -> 140502 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7058 - 7078

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2017 - P/A 03/12/17

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2017 - P/A 03/12/17

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 #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	553	-0-	-137	-0-	553	2			N	-0-					162
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					162
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					162
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					162
03	3100	N	4198	-0-	1098	1098	4197	2	1	9	N	1					163
*04	2556	N	1458	-0-	-1098	-0-	1452	2	6	9	N	5					168

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	2			N	-0-					-0-

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
11	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	498	1	11065	2	N	29					109
							32	9									
12	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	500	1	10852	2	N	49					158
							54	9									
01	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	522	1	11405	2	N	6	124	1			40
							7	9									
02	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	463	1	9917	2	N	20					60
							22	9									
03	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	506	1	10866	2	N	32					92
							35	9									
*04	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	510	1	10891	2	N	27					119
							30	9									

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	94	1	2083	2	N	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	95	1	2063	2	N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	99	1	2162	2	N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	89	1	1903	2	N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	99	1	2124	2	N	-0-					-0-
*04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	96	1	2053	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	625	2	Y	3					7
							3	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	74	1	573	2	Y	4					11
							4	9									
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	67	1	492	2	Y	-0-	9	1			2
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	66	1	482	2	Y	2					4
							2	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	75	1	525	2	Y	2					6
							2	9									
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	77	1	507	2	Y	2					8
							2	9									

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	198	1	1489	2	N	-0-					56
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	191	1	1471	2	N	-0-					56
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	207	1	1514	2	N	3					59
							3	9									
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	200	1	1457	2	N	-0-					59
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	233	1	1629	2	N	2					61
							2	9									
04	1680	N	1362	-0-	-318	-0-	179	1	1182	2	N	1					62
							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
11	3450	X	2913	-0-	-537	-0-	341	1	2570	2	Y	2					13
							2	9									
12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	384	1	2964	2	Y	4					17
							4	9									
01	2976	X	2858	-0-	-118	-0-	344	1	2514	2	Y	-0-	12	1			5
02	2619	X	2487	-0-	-132	-0-	300	1	2185	2	Y	2					7
							2	9									
03	3348	X	2714	-0-	-634	-0-	339	1	2373	2	Y	2					9
							2	9									
04	3240	X	2630	-0-	-610	-0-	346	1	2281	2	Y	3					12
							3	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	74	1	555	2	N	3					7
							3	9									
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	532	2	N	4					11
							4	9									
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	72	1	522	2	N	-0-	9	1			2
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	481	2	N	2					4
							2	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	77	1	538	2	N	2					6
							2	9									
*04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	80	1	525	2	N	2					8
							2	9									

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF. 12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	25	1	190	2	N	2					13
							2	9									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	251	2	N	4					17
							4	9									
01	310	N	248	-0-	-62	-0-	30	1	218	2	N	-0-	12	1			5
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	25	1	186	2	N	2					7
							2	9									
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	24	1	169	2	N	2					9
							2	9									
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	28	1	186	2	N	3					12
							3	9									

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	60	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	55	1	427	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	53	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	82	1	575	2	Y	-0-					-0-
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	76	1	503	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

11	510	N	454	-0-	-56	-0-	53	1	399	2	Y	2					13
							2	9									
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	51	1	397	2	Y	4					17
							4	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	63	1	459	2	Y	-0-	12	1			5
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	52	1	379	2	Y	2					7
							2	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	58	1	404	2	Y	2					9
							2	9									
*04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	62	1	411	2	Y	3					12
							3	9									

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) //CONT.// 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 1 RRCID -> 144273 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4462 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - P/A 03/07/2017

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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 168949 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4740 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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_____ 03/12/2017 - P/A 03/12/17

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	900	1	1674	2	Y	1					93
							1	9									
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	930	1	1482	2	Y	4					97
							4	9									
01	3100	N	4139	-0-	1039	1039	930	1	3201	2	Y	7					104
							8	9									
02	2673	N	1634	-0-	-1039	-0-	840	1	788	2	Y	5					109
							6	9									
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	930	1	913	2	Y	12					121
							13	9									
04	2430	X	722	-0-	-1708	-0-	719	1	3	9	Y	3					124

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2599	-0-	-911	-0-	230	1	2369	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	2708	-0-	-919	-0-	262	1	2446	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2635	-0-	-651	-0-	237	1	2398	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2467	-0-	-501	-0-	226	1	2241	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2396	-0-	-890	-0-	248	1	2148	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1792	-0-	-818	-0-	192	1	1600	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	525	1	5402	2	N	-0-					-0-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	493	1	4602	2	N	-0-					-0-
01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	572	1	5786	2	N	-0-					-0-
02	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	506	1	5023	2	N	-0-					-0-
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	500	1	4331	2	N	-0-					-0-
*04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	517	1	4310	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

11	1560	N	1384	-0-	-176	-0-	123	1	1261	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1269	-0-	-281	-0-	123	1	1146	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	112	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1212	-0-	-76	-0-	111	1	1101	2	Y	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	140	1	1211	2	Y	-0-					-0-
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	133	1	1109	2	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	183	1	2130	2	N	-0-					1
12	2263	X	2262	-0-	-1	-0-	176	1	2086	2	N	-0-					1
01	2263	X	2071	-0-	-192	-0-	159	1	1912	2	N	-0-					1
02	2156	X	2111	-0-	-45	-0-	160	1	1951	2	N	-0-					1
03	2387	X	2266	-0-	-121	-0-	157	1	2109	2	N	-0-					1
04	2310	X	2231	-0-	-79	-0-	150	1	2081	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	257	-0-	-163	-0-	20	1	237	2	N	-0-					-0-
12	520	X	520	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	N	-0-					-0-
01	310	X	156	-0-	-154	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
02	280	X	29	-0-	-251	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	40	1	529	2	N	-0-					-0-
04	510	X	375	-0-	-135	-0-	25	1	350	2	N	-0-					-0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	1408	-0-	-2612	-0-	112	1	1296	2	N	-0-					1
12	4092	X	60	-0-	-4032	-0-	5	1	55	2	N	-0-					1
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	393	1	4709	2	N	-0-					1
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	321	1	3908	2	N	6					7
							7	9									
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	259	1	3454	2	N	-0-					7
04	4950	X	3351	-0-	-1599	-0-	227	1	3124	2	N	-0-	5	0			2

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	376	1	4390	2	N	-0-					1
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	302	1	3576	2	N	-0-					1
01	4991	X	4296	-0-	-695	-0-	330	1	3966	2	N	-0-					1
02	4508	X	3531	-0-	-977	-0-	267	1	3264	2	N	-0-					1
03	4991	X	4180	-0-	-811	-0-	290	1	3890	2	N	-0-	1	0			-0-
04	4770	X	3191	-0-	-1579	-0-	215	1	2976	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 6) //CONT.// 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	736	-0-	-464	-0-	58	1	678	2	N	-0-					1
12	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	80	1	937	2	N	-0-					1
01	950	X	950	-0-	-0-	-0-	73	1	877	2	N	-0-					1
02	840	X	703	-0-	-137	-0-	53	1	650	2	N	-0-					1
03	1023	X	527	-0-	-496	-0-	37	1	490	2	N	-0-					1
04	990	X	957	-0-	-33	-0-	65	1	892	2	N	-0-	1	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
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	22	1	172	2	N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	19	1	161	2	N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	21	1	208	2	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	2	N	-0-					-0-
*04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	242	1	982	2	Y	-0-					1
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	221	1	944	2	Y	-0-					1
01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	264	1	1055	2	Y	-0-					1
02	1148	N	941	-0-	-207	-0-	211	1	730	2	Y	-0-					1
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	253	1	957	2	Y	-0-					1
04	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	223	1	958	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	544	2	N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	505	2	N	-0-					-0-
01	465	N	315	-0-	-150	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	17	1	283	2	N	-0-					-0-
03	465	N	333	-0-	-132	-0-	19	1	314	2	N	-0-					-0-
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	450	N	334	-0-	-116	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	2	N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	2	N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	48	1	796	2	N	-0-					-0-
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10		8	-0-	8	30	8	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		6	-0-	6	36	6	2			Y	-0-					-0-
01	39	N	3	-0-	-36	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

11	2340	N	1622	-0-	-718	-0-	128	1	1494	2	Y	-0-					1
12	2418	N	1967	-0-	-451	-0-	153	1	1814	2	Y	-0-					1
01	2418	N	1953	-0-	-465	-0-	150	1	1803	2	Y	-0-					1
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	150	1	1837	2	Y	-0-					1
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	172	1	2303	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	121	1	1671	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	1051	-0-	-2789	-0-	1051	2			Y	-0-					1
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					1
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					1
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					1
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.		6228	-0-	6228	6228	6228	2			Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	793	-0-	-827	-0-	63	1	730	2	Y	-0-					2
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	112	1	1320	2	Y	-0-					2
01	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	83	1	1000	2	Y	-0-					2
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	65	1	796	2	Y	-0-					2
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	111	1	1483	2	Y	-0-	1	0			1
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	74	1	1022	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	771	1	8997	2	Y	-0-					3
12	8866	X	8226	-0-	-640	-0-	641	1	7585	2	Y	-0-					3
01	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	687	1	8265	2	Y	-0-					3
02	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	615	1	7523	2	Y	1	1	0			3
							1	9									
03	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	641	1	8598	2	Y	-0-					3
*04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	588	1	8140	2	Y	-0-	1	0			2

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1997	-0-	-403	-0-	158	1	1839	2	Y	-0-					1
12	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	160	1	1896	2	Y	-0-					1
01	2449	N	2306	-0-	-143	-0-	177	1	2129	2	Y	-0-					1
02	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	157	1	1917	2	Y	-0-					1
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	154	1	2060	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	146	1	2020	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	299	1	3485	2	Y	-0-					1
12	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	297	1	3512	2	Y	-0-					1
01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	316	1	3803	2	Y	-0-					1
02	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	266	1	3250	2	Y	-0-					1
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	277	1	3708	2	Y	-0-	1	0			-0-
*04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	273	1	3779	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	18	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	17	1	238	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	282	-0-	-90	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF. 10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	206	-0-	-64	-0-	16	1	190	2	N	-0-					40
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	18	1	217	2	N	-0-					40
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	17	1	198	2	N	-0-					40
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	N	-0-					40
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	-0-					40
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	N	-0-	1	0			39

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	6	1	67	2	N	-0-					27
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-					27
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					27
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					27
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-					27
*04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					27

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
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	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
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	2	N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	16	1	191	2	N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2250	N	1983	-0-	-267	-0-	157	1	1826	2	N	-0-					2
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	161	1	1895	2	N	-0-					2
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	164	1	1959	2	N	-0-					2
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	156	1	1894	2	N	3	1	0			4
							3	9									
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	144	1	1923	2	N	-0-					4
04	2040	N	1917	-0-	-123	-0-	130	1	1787	2	N	-0-	3	0			1

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	672	-0-	-599	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1082	-0-	-10	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2328	-0-	-102	-0-	2328	2			N	-0-					1
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					1
01	2418	N	2252	-0-	-166	-0-	2252	2			N	-0-					1
02	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					1
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-	1	0			-0-
04	2190	N	2074	-0-	-116	-0-	2074	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	2	Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	58	1	693	2	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	53	1	645	2	Y	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	2	Y	-0-					-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					1
12	1116	N	721	-0-	-395	-0-	721	2			N	-0-					1
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					1
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					1
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-	1	0			-0-
*04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	717	1	8366	2	N	-0-					9
12	8060	X	8029	-0-	-31	-0-	626	1	7403	2	N	-0-					9
01	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	670	1	8064	2	N	-0-					9
02	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	675	1	8259	2	N	-0-					9
03	8060	X	7342	-0-	-718	-0-	510	1	6832	2	N	-0-					9
04	9090	X	8637	-0-	-453	-0-	582	1	8055	2	N	-0-	1	0			8

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

11	240	N	199	-0-	-41	-0-	16	1	183	2	N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	24	1	283	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
03	372	N	239	-0-	-133	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	17	1	233	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

11	3000	N	3212	-0-	212	212	3212	2			N	-0-					14
12	1488	N	787	-0-	-701	-0-	787	2			N	-0-					14
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					14
02	1596	X	1144	-0-	-452	-0-	1144	2			N	-0-					14
03	1767	X	1223	-0-	-544	-0-	1223	2			N	-0-					14
04	1710	X	844	-0-	-866	-0-	844	2			N	-0-					14

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

11	480	N	392	-0-	-88	-0-	31	1	361	2	N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	40	1	467	2	N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	31	1	371	2	N	-0-					-0-
02	364	N	184	-0-	-180	-0-	14	1	170	2	N	-0-					-0-
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	21	1	283	2	N	1					1
							1	9									
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	43	1	592	2	N	3	1	0			3
							3	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					33
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					33
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					33
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					33
03	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					33
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					33

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					99
12	2356	X	1375	-0-	-981	-0-	1375	2			N	-0-					99
01	2356	X	1550	-0-	-806	-0-	1550	2			N	-0-					99
02	2128	X	1648	-0-	-480	-0-	1648	2			N	-0-					99
03	2356	X	1125	-0-	-1231	-0-	1125	2			N	-0-	69	0			30
04	2280	X	845	-0-	-1435	-0-	845	2			N	-0-	22	0			8

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	12	1	136	2	N	-0-					8
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	13	1	151	2	N	-0-					8
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	2	N	-0-					8
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					8
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	10	1	130	2	N	-0-					8
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	10	1	135	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 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
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	183	1	2137	2	N	-0-					2
12	3100	N	4784	-0-	1684	1684	373	1	4411	2	N	-0-					2
01	3100	N	2648	-0-	-452	1232	203	1	2445	2	N	-0-					2
02	2800	N	2494	-0-	-306	926	189	1	2305	2	N	-0-					2
03	4757	X	3831	-0-	-926	-0-	266	1	3565	2	N	-0-	1	0			1
*04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	232	1	3220	2	N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

11	540	N	378	-0-	-162	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

11	1620	N	865	-0-	-755	-0-	68	1	797	2	N	-0-					2
12	1302	N	791	-0-	-511	-0-	62	1	729	2	N	-0-					2
01	1116	N	391	-0-	-725	-0-	30	1	361	2	N	-0-					2
02	812	N	79	-0-	-733	-0-	6	1	73	2	N	-0-	1	0			1
03	806	N	11	-0-	-795	-0-	1	1	10	2	N	-0-					1
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	108	1	2302	2	N	-0-					1
12	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	128	1	2710	2	N	-0-					1
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	106	1	2337	2	N	-0-					1
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	88	1	1995	2	N	-0-					1
03	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	57	1	1466	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	84	1	2198	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					1
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					1
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-					1
02	1036	N	741	-0-	-295	-0-	741	2			N	-0-					1
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-	1	0			-0-
*04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

11	2880	N	1788	-0-	-1092	-0-	141	1	1647	2	N	-0-					1
12	2511	N	1935	-0-	-576	-0-	151	1	1784	2	N	-0-					1
01	2170	N	1707	-0-	-463	-0-	131	1	1576	2	N	-0-					1
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	134	1	1642	2	N	-0-					1
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	135	1	1815	2	N	-0-					1
04	1650	N	1301	-0-	-349	-0-	88	1	1213	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 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
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	245	1	2842	2	N	-0-					54
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	264	1	3104	2	N	-0-					54
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	245	1	2931	2	N	-0-					54
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	219	1	2664	2	N	-0-					54
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	231	1	3084	2	N	-0-					54
*04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	199	1	2738	2	N	-0-					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
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					9
12	1891	N	1401	-0-	-490	-0-	1401	2			N	-0-					9
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					9
02	1820	N	1408	-0-	-412	-0-	1408	2			N	-0-					9
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-	1	0			8
04	2220	N	2041	-0-	-179	-0-	2041	2			N	-0-					8

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					48
12	992	N	888	-0-	-104	-0-	888	2			N	-0-					48
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					48
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					48
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	2			N	-0-					48
*04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-	35	0			13

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	285	1	3310	2	N	-0-					1
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	302	1	3554	2	N	-0-					1
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	315	1	3773	2	N	-0-					1
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	310	1	3775	2	N	7	1	0			7
							8	9									
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	311	1	4145	2	N	-0-					7
*04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	277	1	3817	2	N	-0-	5	0			2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	189	-0-	-81	-0-	15	1	174	2	N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	2	N	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
*04	240	N	198	-0-	-42	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	318	1	3694	2	N	-0-					1
12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	332	1	3911	2	N	-0-					1
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	294	1	3519	2	N	-0-					1
02	2800	X	2412	-0-	-388	-0-	183	1	2228	2	N	1	1	0			1
							1	9									
03	3100	X	2366	-0-	-734	-0-	165	1	2201	2	N	-0-					1
*04	3000	X	2257	-0-	-743	-0-	153	1	2104	2	N	-0-	1	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	197	-0-	-253	-0-	16	1	181	2	N	-0-					39
12	496	N	244	-0-	-252	-0-	19	1	225	2	N	-0-					39
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	16	1	191	2	N	-0-					39
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	194	2	N	-0-					39
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	13	1	170	2	N	-0-	1	0			38
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	14	1	195	2	N	-0-					38

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5250	X	5152	-0-	-98	-0-	407	1	4745	2	N	-0-					146
12	5425	X	5375	-0-	-50	-0-	419	1	4956	2	N	-0-					146
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	422	1	5073	2	N	27	161	0			12
							30	9									
02	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	379	1	4628	2	N	-0-					12
03	5363	X	4979	-0-	-384	-0-	346	1	4633	2	N	-0-					12
04	5340	X	4794	-0-	-546	-0-	323	1	4471	2	N	-0-					12

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					1
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					1
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					1
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					1
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-	1	0			-0-
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	63	1	733	2	N	-0-					-0-
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	67	1	789	2	N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	66	1	790	2	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	58	1	707	2	N	-0-					-0-
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	57	1	761	2	N	-0-					-0-
04	840	N	771	-0-	-69	-0-	52	1	719	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	1650	N	1249	-0-	-401	-0-	99	1	1150	2	N	-0-					1
12	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	112	1	1314	2	N	-0-					1
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	118	1	1416	2	N	-0-					1
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	127	1	1547	2	N	-0-					1
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	128	1	1710	2	N	-0-	1	0			-0-
04	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	87	1	1197	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
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	142	1	1662	2	N	-0-					29
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	107	1	1266	2	N	-0-					29
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	171	1	2062	2	N	-0-					29
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	168	1	2057	2	N	-0-					29
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	186	1	2492	2	N	-0-					29
*04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	156	1	2158	2	N	-0-					29

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1141	-0-	-179	-0-	51	1	1090	2	N	-0-					1
12	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	52	1	1094	2	N	-0-					1
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	49	1	1091	2	N	-0-					1
02	1064	N	988	-0-	-76	-0-	42	1	946	2	N	-0-					1
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	48	1	1243	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	52	1	1377	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	277	1	3221	2	N	-0-					47
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	247	1	2911	2	N	-0-					47
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	241	1	2880	2	N	-0-					47
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	255	1	3097	2	N	-0-					47
03	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	341	1	4556	2	N	-0-					47
*04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	261	1	3596	2	N	-0-	1	0			46

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	43	1	506	2	N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	46	1	545	2	N	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	471	2	N	-0-					-0-
03	589	N	538	-0-	-51	-0-	37	1	501	2	N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	35	1	491	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2423	-0-	-457	-0-	192	1	2228	2	N	3					28
							3	9									
12	2976	X	1702	-0-	-1274	-0-	133	1	1569	2	N	-0-					28
01	2976	X	974	-0-	-2002	-0-	75	1	899	2	N	-0-					28
02	2688	X	1403	-0-	-1285	-0-	107	1	1296	2	N	-0-					28
03	2976	X	1477	-0-	-1499	-0-	103	1	1374	2	N	-0-					28
04	2430	X	217	-0-	-2213	-0-	15	1	202	2	N	-0-					28

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
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	83	1	961	2	N	-0-					1
12	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	80	1	945	2	N	-0-					1
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	95	1	1138	2	N	-0-					1
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	93	1	1136	2	N	-0-					1
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	93	1	1237	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	90	1	1235	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1802	-0-	-988	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1252	-0-	-1073	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	2325	X	1448	-0-	-877	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1616	-0-	-64	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
*04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	262	1	3036	2	N	-0-					55
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	270	1	3177	2	N	-0-					55
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	251	1	3007	2	N	-0-					55
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	212	1	2576	2	N	-0-					55
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	226	1	3011	2	N	-0-					55
*04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	206	1	2846	2	N	-0-					55

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	191	1	2216	2	N	-0-					12
12	2542	N	2446	-0-	-96	-0-	192	1	2254	2	N	-0-					12
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	197	1	2352	2	N	-0-					12
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	171	1	2085	2	N	-0-					12
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	177	1	2363	2	N	11					23
							12	9									
04	2460	N	2437	-0-	-23	-0-	163	1	2249	2	N	23	9	0			37
							25	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					23
12	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					23
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					23
02	476	N	400	-0-	-76	-0-	400	2			N	-0-					23
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					23
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	N	1					24

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	210	N	205	-0-	-5	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	2	N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	14	1	189	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					22
12	2139	X	2112	-0-	-27	-0-	2112	2			N	-0-					22
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					22
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					22
03	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-	1	0			21
*04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					21

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

11	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	101	1	1172	2	N	-0-					16
12	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	104	1	1225	2	N	-0-					16
01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	107	1	1277	2	N	-0-					16
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	90	1	1095	2	N	-0-					16
03	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	87	1	1157	2	N	-0-	1	0			15
04	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	84	1	1162	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

11	720	N	690	-0-	-30	-0-	55	1	635	2	N	-0-					8
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	53	1	625	2	N	-0-					8
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	56	1	674	2	N	-0-					8
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	N	-0-					8
03	682	N	647	-0-	-35	-0-	45	1	602	2	N	-0-					8
04	720	N	648	-0-	-72	-0-	44	1	604	2	N	-0-					8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	326	1	3787	2	N	-0-					19
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	358	1	4211	2	N	-0-					19
01	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	328	1	3929	2	N	-0-					19
02	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	306	1	3723	2	N	-0-					19
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	290	1	3871	2	N	21					40
							23	9									
*04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	222	1	3055	2	N	31	15	0			56
							34	9									

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-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

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

11	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	715	-0-	-293	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	930	N	681	-0-	-249	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	900	N	215	-0-	-685	-0-	215	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					110
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					110
01	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3949	2	19	9	N	17					127
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3446	2	4	9	N	4	1	0			130
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3473	2	14	9	N	13					143
*04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					143

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	445	-0-	-125	-0-	35	1	410	2	N	-0-					1
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	35	1	408	2	N	-0-					1
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	34	1	411	2	N	-0-					1
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	30	1	372	2	N	-0-					1
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	29	1	385	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					1
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					1
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					1
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					1
03	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-	1	0			-0-
*04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

11	4800	X	4627	-0-	-173	-0-	4627	2			N	-0-					12
12	5115	X	4389	-0-	-726	-0-	4389	2			N	-0-					12
01	5115	X	4327	-0-	-788	-0-	4327	2			N	-0-					12
02	4620	X	3422	-0-	-1198	-0-	3422	2			N	-0-					12
03	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					12
04	4620	X	4241	-0-	-379	-0-	4241	2			N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	2	N	-0-					7
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	63	1	747	2	N	-0-					7
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	57	1	685	2	N	-0-					7
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	56	1	687	2	N	-0-					7
03	806	N	706	-0-	-100	-0-	49	1	657	2	N	-0-					7
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	56	1	770	2	N	-0-					7

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

11	3000	N	5256	-0-	2256	4596	415	1	4841	2	N	-0-					1
12	9128	X	4532	-0-	-4596	-0-	353	1	4179	2	N	-0-					1
01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	424	1	5101	2	N	-0-					1
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	307	1	3753	2	N	-0-	1	0			-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	314	1	4209	2	N	-0-					-0-
*04	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	239	1	3316	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	53	1	619	2	N	-0-			14
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	58	1	680	2	N	-0-			14
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	57	1	686	2	N	-0-			14
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	48	1	582	2	N	-0-			14
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	44	1	593	2	N	-0-			14
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	47	1	648	2	N	-0-			14

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	49	1	575	2	N	-0-			-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	67	1	803	2	N	-0-			-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	42	1	516	2	N	-0-			-0-
03	620	N	437	-0-	-183	-0-	30	1	407	2	N	-0-			-0-
04	840	N	387	-0-	-453	-0-	26	1	361	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	3994	X	2605	-0-	-1389	-0-	207	1	2398	2	N	-0-			1
12	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	242	1	2843	2	N	-0-			1
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	273	1	3265	2	N	-0-			1
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	178	1	2169	2	N	-0-			1
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	229	1	3059	2	N	-0-	1	0	-0-
*04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	207	1	2859	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
11	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	149	1	1730	2	N	-0-					1
12	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	175	1	2060	2	N	-0-					1
01	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	162	1	1937	2	N	-0-					1
02	1764	N	1756	-0-	-8	-0-	133	1	1623	2	N	-0-					1
03	2108	N	1682	-0-	-426	-0-	117	1	1565	2	N	-0-	1	0			-0-
04	2040	N	2021	-0-	-19	-0-	137	1	1884	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	267	1	3096	2	N	-0-					19
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	259	1	3053	2	N	-0-					19
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	253	1	3027	2	N	-0-					19
02	2912	X	2773	-0-	-139	-0-	211	1	2562	2	N	-0-					19
03	3224	X	2990	-0-	-234	-0-	208	1	2782	2	N	-0-	1	0			18
04	2970	X	2868	-0-	-102	-0-	194	1	2674	2	N	-0-					18

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	197	1	2283	2	N	-0-					-0-
12	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	227	1	2676	2	N	-0-					-0-
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	261	1	3124	2	N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	246	1	2991	2	N	-0-					-0-
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	319	1	4254	2	N	-0-					-0-
*04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	301	1	4155	2	N	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	145	1	1688	2	N	-0-					8
12	3100	N	5168	-0-	2068	2068	405	1	4763	2	N	-0-					8
01	3100	N	3206	-0-	106	2174	247	1	2959	2	N	-0-					8
02	2800	N	2063	-0-	-737	1437	157	1	1906	2	N	-0-					8
03	4137	X	2700	-0-	-1437	-0-	188	1	2512	2	N	-0-	1	0			7
04	2400	X	1909	-0-	-491	-0-	129	1	1780	2	N	-0-					7

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	418	2	N	-0-					15
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	2	N	-0-					15
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	26	1	309	2	N	-0-					15
02	420	N	280	-0-	-140	-0-	21	1	259	2	N	-0-	1	0			14
03	372	N	244	-0-	-128	-0-	17	1	227	2	N	-0-					14
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-	10	0			4

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	236	1	2743	2	N	-0-					40
12	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	240	1	2821	2	N	-0-					40
01	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	228	1	2724	2	N	-0-					40
02	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	202	1	2463	2	N	-0-					40
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	202	1	2689	2	N	-0-					40
04	2700	N	2682	-0-	-18	-0-	181	1	2501	2	N	-0-					40

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4410	X	2608	-0-	-1802	-0-	2608	2			N	-0-					1
12	3999	X	2535	-0-	-1464	-0-	2535	2			N	-0-					1
01	3999	X	2109	-0-	-1890	-0-	2109	2			N	-0-					1
02	2632	X	1821	-0-	-811	-0-	1821	2			N	-0-					1
03	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-	1	0			-0-
*04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	138	1	2946	2	N	-0-					1
12	2914	X	2424	-0-	-490	-0-	109	1	2315	2	N	-0-					1
01	2914	X	2558	-0-	-356	-0-	111	1	2447	2	N	-0-					1
02	2632	X	2582	-0-	-50	-0-	109	1	2473	2	N	-0-					1
03	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	106	1	2731	2	N	-0-	1	0			-0-
04	2820	X	2261	-0-	-559	-0-	83	1	2178	2	N	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

11	1080	N	737	-0-	-343	-0-	58	1	679	2	N	-0-					35
12	868	N	659	-0-	-209	-0-	52	1	607	2	N	-0-					35
01	837	N	402	-0-	-435	-0-	31	1	371	2	N	-0-					35
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	82	1	991	2	N	-0-					35
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	107	1	1422	2	N	-0-					35
*04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	76	1	1052	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
01	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1562	-0-	-370	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
03	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1732	-0-	-338	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					1
12	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-					1
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					1
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					1
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-	1	0			-0-
04	1320	N	832	-0-	-488	-0-	832	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					1
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					1
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					1
02	1960	N	1948	-0-	-12	-0-	1948	2			N	-0-					1
03	2263	N	1971	-0-	-292	-0-	1971	2			N	-0-	1	0			-0-
*04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	269	-0-	-241	-0-	21	1	248	2	N	-0-					44
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	2	N	-0-					44
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	-0-					44
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	-0-					44
03	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	206	1	2755	2	N	-0-					44
*04	3000	N	3115	-0-	115	115	211	1	2904	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
*04	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					1
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					1
02	560	N	493	-0-	-67	-0-	493	2			N	-0-					1
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	1	0			-0-
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	151	1	1764	2	N	-0-					-0-
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	178	1	2104	2	N	-0-					-0-
01	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	170	1	2048	2	N	-0-					-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	154	1	1878	2	N	-0-					-0-
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	133	1	1779	2	N	-0-					-0-
*04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	119	1	1652	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	403	1	4674	2	N	-0-					73
12	5208	X	5153	-0-	-55	-0-	404	1	4749	2	N	-0-					73
01	5208	X	4840	-0-	-368	-0-	373	1	4467	2	N	-0-					73
02	4704	X	4442	-0-	-262	-0-	337	1	4104	2	N	1	1	0			73
							1	9									
03	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	341	1	4555	2	N	-0-					73
*04	4740	X	4247	-0-	-493	-0-	287	1	3960	2	N	-0-	1	0			72

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	86	1	999	2	N	-0-					1
12	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	87	1	1029	2	N	-0-					1
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	83	1	1004	2	N	-0-					1
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	83	1	1016	2	N	-0-					1
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	87	1	1165	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	77	1	1061	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

11	1950	N	1624	-0-	-326	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1545	-0-	-501	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1787	-0-	-166	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1517	-0-	-223	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	630	2	N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	53	1	627	2	N	-0-					-0-
01	682	N	681	-0-	-1	-0-	52	1	629	2	N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	46	1	559	2	N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	46	1	610	2	N	3					3
							3	9									
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	43	1	591	2	N	6	2	0			7
							7	9									

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
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	341	1	3962	2	N	-0-					26
12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	396	1	4665	2	N	-0-					26
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	295	1	3534	2	N	-0-					26
02	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	257	1	3125	2	N	-0-					26
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	322	1	4304	2	N	-0-					26
*04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	252	1	3472	2	N	-0-					26

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	N	1768	-0-	-1202	-0-	140	1	1628	2	N	-0-					17
12	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	167	1	1961	2	N	-0-					17
01	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	161	1	1931	2	N	-0-					17
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	126	1	1536	2	N	-0-	2	0			15
03	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	134	1	1787	2	N	-0-					15
04	2010	N	1521	-0-	-489	-0-	103	1	1418	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					42
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					42
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					42
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					42
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					42
*04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					42

HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2331	-0-	-669	-0-	104	1	2227	2	N	-0-					12
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	206	1	4378	2	N	-0-					12
01	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	210	1	4643	2	N	-0-					12
02	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	191	1	4318	2	N	-0-					12
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	193	1	4972	2	N	-0-					12
*04	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	156	1	4096	2	N	-0-					12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	131	1	2792	2	N	-0-					-0-
12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	200	1	4240	2	N	-0-					-0-
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	167	1	3694	2	N	-0-					-0-
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	117	1	2653	2	N	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	125	1	3225	2	N	-0-					-0-
*04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	136	1	3571	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2379	-0-	-1311	-0-	189	1	2190	2	N	-0-					1
12	3813	X	3553	-0-	-260	-0-	278	1	3275	2	N	-0-					1
01	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	294	1	3513	2	N	-0-					1
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	281	1	3420	2	N	-0-	1	0			-0-
03	3565	X	3146	-0-	-419	-0-	219	1	2927	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	2727	-0-	-963	-0-	184	1	2543	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	172	1	2006	2	N	-0-					14
12	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	228	1	2697	2	N	-0-					14
01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	197	1	2375	2	N	-0-					14
02	1540	N	1213	-0-	-327	-0-	92	1	1121	2	N	-0-	2	0			12
03	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					12
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10813 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	149	1	3177	2	N	5					96
							6	9									
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	150	1	3193	2	N	28					124
							31	9									
01	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	150	1	3310	2	N	4					128
							4	9									
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	131	1	2955	2	N	82	64	0			146
							90	9									
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	129	1	3337	2	N	-0-					146
*04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	130	1	3412	2	N	-0-	43	0			103

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	298	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	N	-0-					15
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	N	-0-					15
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	38	1	451	2	N	-0-					15
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	2	N	-0-					15
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535	2	N	-0-					15
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	27	1	379	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

11	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-					1
12	1209	N	814	-0-	-395	-0-	814	2			N	-0-					1
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					1
02	1232	N	768	-0-	-464	-0-	768	2			N	-0-					1
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-	1	0			-0-
04	990	N	931	-0-	-59	-0-	931	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	498	2	N	-0-					-0-
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	41	1	489	2	N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	43	1	518	2	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	39	1	473	2	N	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	35	1	463	2	N	-0-					-0-
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	33	1	458	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	331	2	N	-0-					70
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	29	1	342	2	N	-0-					70
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	27	1	319	2	N	-0-					70
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	N	-0-					70
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	23	1	311	2	N	-0-					70
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	N	-0-					70

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 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
11	450	N	213	-0-	-237	-0-	17	1	196	2	N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	703	2	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	65	1	776	2	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	49	1	590	2	N	-0-					-0-
03	775	N	564	-0-	-211	-0-	39	1	525	2	N	-0-					-0-
04	810	N	680	-0-	-130	-0-	46	1	634	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

11	2700	X	1731	-0-	-969	-0-	137	1	1594	2	N	-0-					53
12	2790	X	2005	-0-	-785	-0-	156	1	1849	2	N	-0-					53
01	2790	X	1954	-0-	-836	-0-	150	1	1804	2	N	-0-					53
02	2100	X	1738	-0-	-362	-0-	131	1	1607	2	N	-0-					53
03	2046	X	1741	-0-	-305	-0-	121	1	1620	2	N	-0-					53
04	1890	N	1536	-0-	-354	-0-	103	1	1433	2	N	-0-					53

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

11	960	N	887	-0-	-73	-0-	70	1	817	2	N	-0-					1
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	73	1	862	2	N	-0-					1
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	71	1	850	2	N	-0-					1
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	60	1	730	2	N	-0-					1
03	930	N	852	-0-	-78	-0-	59	1	793	2	N	-0-	1	0			-0-
04	900	N	816	-0-	-84	-0-	55	1	761	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	331	1	3860	2	N	-0-					1
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	337	1	3988	2	N	-0-					1
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	321	1	3867	2	N	-0-					1
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	286	1	3498	2	N	1	1	0			1
							1	9									
03	4123	X	3934	-0-	-189	-0-	273	1	3661	2	N	-0-					1
*04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	249	1	3454	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

11	3990	X	3423	-0-	-567	-0-	270	1	3153	2	N	-0-					56
12	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	295	1	3494	2	N	-0-					56
01	4123	X	3896	-0-	-227	-0-	299	1	3597	2	N	-0-					56
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	282	1	3450	2	N	-0-					56
03	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	285	1	3823	2	N	-0-					56
*04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	262	1	3629	2	N	-0-					56

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	283	1	3288	2	N	-0-					9
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	299	1	3514	2	N	-0-					9
01	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	256	1	3065	2	N	7					16
							8	9									
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	222	1	2700	2	N	-0-	1	0			15
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	245	1	3265	2	N	-0-					15
*04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	218	1	3010	2	N	5					20
							6	9									

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-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

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	919	-0-	-401	-0-	41	1	878	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1072	-0-	-788	-0-	48	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	50	1	1094	2	N	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	56	1	1259	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	979	-0-	-106	-0-	37	1	942	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	865	-0-	-245	-0-	32	1	833	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	289	1	3373	2	N	-0-					40
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					40
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					40
02	3080	X	-0-	-0-	-3080	-0-					N	1	2	0			39
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					39
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					39

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
11	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	1433	2			N	-0-					1
12	1674	N	931	-0-	-743	-0-	931	2			N	-0-					1
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					1
02	1344	N	1205	-0-	-139	-0-	1205	2			N	-0-					1
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-	1	0			-0-
04	1470	N	1156	-0-	-314	-0-	1156	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	115	1	1339	2	N	-0-					54
12	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	113	1	1335	2	N	-0-					54
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	118	1	1408	2	N	-0-					54
02	1344	N	1238	-0-	-106	-0-	94	1	1144	2	N	-0-					54
03	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	95	1	1263	2	N	-0-	1	0			53
04	1470	N	1351	-0-	-119	-0-	91	1	1260	2	N	-0-					53

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

11	3000	N	3587	-0-	587	2270	282	1	3291	2	N	13					143
							14	9									
12	6326	X	4056	-0-	-2270	-0-	316	1	3740	2	N	-0-					143
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	277	1	3338	2	N	-0-					143
02	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	260	1	3179	2	N	-0-					143
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	268	1	3598	2	N	-0-					143
*04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	223	1	3094	2	N	-0-					143

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2850	X	1008	-0-	-1842	-0-	1008	2			N	-0-					20
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					20
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					20
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					20
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-	1	0			19
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					19

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

11	540	N	516	-0-	-24	-0-	41	1	475	2	N	-0-					36
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	502	2	N	-0-					36
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	39	1	472	2	N	-0-					36
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	35	1	422	2	N	-0-					36
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	33	1	439	2	N	-0-					36
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					36

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	8280	X	3630	-0-	-4650	-0-	3630	2			N	-0-					12
12	8556	X	2886	-0-	-5670	-0-	2886	2			N	-0-					12
01	8556	X	2078	-0-	-6478	-0-	2078	2			N	-0-					12
02	6244	X	4446	-0-	-1798	-0-	4446	2			N	-0-					12
03	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					12
*04	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-	9	0			3

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					14
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					14
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-	1	0			13
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	161	1	2226	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

11	2400	X	2135	-0-	-265	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
01	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4347	-0-	1247	1247	4332	2	15	9	N	14					14
*04	3000	N	2764	-0-	-236	1011	2733	2	31	9	N	28	10	0			32

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

11	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	239	1	2777	2	N	-0-					99
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	284	1	3340	2	N	-0-					99
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	257	1	3074	2	N	-0-					99
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	175	1	2131	2	N	-0-	1	0			98
03	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	229	1	3056	2	N	-0-					98
*04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	220	1	3028	2	N	-0-					98

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

11	2100	N	1631	-0-	-469	-0-	129	1	1502	2	N	-0-					9
12	1922	N	1601	-0-	-321	-0-	125	1	1476	2	N	-0-					9
01	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	125	1	1496	2	N	-0-					9
02	1512	N	1461	-0-	-51	-0-	111	1	1350	2	N	-0-					9
03	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	92	1	1227	2	N	-0-					9
*04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	107	1	1471	2	N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

11	4890	X	4548	-0-	-342	-0-	361	1	4187	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4851	-0-	-202	-0-	380	1	4471	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4914	-0-	-139	-0-	379	1	4535	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4359	-0-	-65	-0-	331	1	4028	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4668	-0-	-168	-0-	325	1	4343	2	N	-0-					-0-
*04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	289	1	3987	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	N	-0-					13
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	504	2	N	-0-					13
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	38	1	460	2	N	-0-					13
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34	1	419	2	N	-0-					13
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	33	1	439	2	N	-0-					13
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	32	1	439	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
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	2	N	-0-					16
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	N	-0-					16
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					16
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					16
03	248	N	113	-0-	-135	-0-	8	1	105	2	N	-0-					16
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	11	1	150	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
11	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	186	1	2155	2	N	-0-					104
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	196	1	2309	2	N	-0-					104
01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	209	1	2498	2	N	-0-					104
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	190	1	2310	2	N	-0-					104
03	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	191	1	2550	2	N	-0-	1	0			103
04	2190	N	2163	-0-	-27	-0-	146	1	2017	2	N	-0-					103

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
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	287	1	3341	2	N	-0-					26
12	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	300	1	3545	2	N	-0-					26
01	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	331	1	3977	2	N	-0-					26
02	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	286	1	3494	2	N	-0-					26
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	233	1	3124	2	N	-0-					26
*04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	284	1	3934	2	N	-0-					26

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
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					9
12	1674	N	1019	-0-	-655	-0-	1019	2			N	-0-					9
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					9
02	1708	N	888	-0-	-820	-0-	888	2			N	-0-					9
03	1023	N	939	-0-	-84	-0-	939	2			N	-0-	1	0			8
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	391	1	4540	2	N	-0-					77
12	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	441	1	5193	2	N	-0-					77
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	332	1	3969	2	N	-0-					77
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	327	1	3975	2	N	-0-					77
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	295	1	3938	2	N	-0-					77
*04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	264	1	3641	2	N	-0-					77

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
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	77	1	894	2	N	-0-					35
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	78	1	920	2	N	-0-					35
01	930	N	823	-0-	-107	-0-	63	1	760	2	N	-0-					35
02	896	N	737	-0-	-159	-0-	56	1	681	2	N	-0-					35
03	992	N	627	-0-	-365	-0-	44	1	583	2	N	-0-					35
04	810	N	706	-0-	-104	-0-	48	1	658	2	N	-0-					35

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	208	1	2417	2	N	-0-					1
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	182	1	2140	2	N	-0-					1
01	3100	N	3161	-0-	61	61	244	1	2917	2	N	-0-					1
02	2800	N	2877	-0-	77	138	219	1	2658	2	N	-0-					1
03	2848	N	2710	-0-	-138	-0-	189	1	2521	2	N	-0-	1	0			-0-
04	2640	X	2639	-0-	-1	-0-	178	1	2461	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1860	-0-	-90	-0-	147	1	1713	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1826	-0-	-158	-0-	142	1	1684	2	N	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	147	1	1765	2	N	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	132	1	1613	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	126	1	1692	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	121	1	1672	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	774	-0-	-1116	-0-	61	1	713	2	N	-0-					-0-
12	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	187	1	2198	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1213	-0-	-399	-0-	94	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	119	1	1445	2	N	-0-					-0-
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	167	1	2234	2	N	-0-					-0-
*04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	109	1	1500	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4500	X	2069	-0-	-2431	-0-	164	1	1905	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	379	1	4457	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3551	-0-	-1099	-0-	274	1	3277	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3132	-0-	-480	-0-	238	1	2894	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3624	-0-	-1212	-0-	253	1	3371	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3302	-0-	-868	-0-	223	1	3079	2	N	-0-					-0-

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
11	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	122	1	1419	2	N	-0-					50
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	95	1	1122	2	N	-0-					50
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	66	1	798	2	N	-0-					50
02	1428	N	687	-0-	-741	-0-	52	1	635	2	N	-0-					50
03	1209	N	320	-0-	-889	-0-	22	1	298	2	N	-0-	1	0			49
04	840	N	252	-0-	-588	-0-	17	1	235	2	N	-0-					49

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
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	341	1	3978	2	N	-0-					131
12	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	457	1	5408	2	N	-0-					131
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	320	1	3854	2	N	-0-					131
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	246	1	3004	2	N	-0-					131
03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	253	1	3396	2	N	-0-					131
*04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	255	1	3528	2	N	-0-					131

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	3330	X	3075	-0-	-255	-0-	243	1	2826	2	N	5					134
							6	9									
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	276	1	3249	2	N	18					152
							20	9									
01	3441	X	3418	-0-	-23	-0-	261	1	3128	2	N	26	164	0			14
							29	9									
02	3108	X	2979	-0-	-129	-0-	226	1	2753	2	N	-0-					14
03	3441	X	3420	-0-	-21	-0-	238	1	3179	2	N	3					17
							3	9									
04	3420	X	3143	-0-	-277	-0-	212	1	2930	2	N	1	7	0			11
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

11	2820	X	1886	-0-	-934	-0-	149	1	1737	2	N	-0-					1
12	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	244	1	2884	2	N	-0-					1
01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	237	1	2854	2	N	-0-					1
02	2632	X	2537	-0-	-95	-0-	192	1	2345	2	N	-0-					1
03	2914	X	2540	-0-	-374	-0-	176	1	2364	2	N	-0-	1	0			-0-
04	2820	X	2540	-0-	-280	-0-	171	1	2369	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	92	1	1068	2	N	-0-					1
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	97	1	1152	2	N	-0-					1
01	1550	N	1070	-0-	-480	-0-	82	1	988	2	N	-0-					1
02	1092	N	1066	-0-	-26	-0-	81	1	985	2	N	-0-	1	0			-0-
03	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	79	1	1065	2	N	-0-					-0-
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	78	1	1086	2	N	-0-					-0-

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 8217

11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	327	1	3794	2	N	-0-					1
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	345	1	4054	2	N	-0-					1
01	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	307	1	3671	2	N	-0-					1
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	259	1	3149	2	N	5					6
							6	9									
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	233	1	3104	2	N	-0-					6
*04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	222	1	3065	2	N	-0-	4	0			2

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	248	1	2877	2	N	-0-					115
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	224	1	2634	2	N	-0-					115
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	236	1	2828	2	N	-0-					115
02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	212	1	2573	2	N	9					124
							10	9									
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	223	1	2976	2	N	65					189
							72	9									
*04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	201	1	2778	2	N	90	128	0			151
							99	9									

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	374	1	4362	2	N	-0-					43
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	339	1	4015	2	N	-0-					43
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	365	1	4393	2	N	-0-					43
02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	340	1	4157	2	N	-0-					43
03	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	443	1	5936	2	N	-0-					43
*04	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	383	1	5305	2	N	-0-					43

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	7170	X	6525	-0-	-645	-0-	6525	2			N	-0-					134
12	7719	X	6681	-0-	-1038	-0-	6681	2			N	-0-					134
01	7719	X	6758	-0-	-961	-0-	6758	2			N	-0-					134
02	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					134
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					134
04	6540	X	6134	-0-	-406	-0-	6133	2	1	9	N	1	1	0			134

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					1
12	806	N	243	-0-	-563	-0-	243	2			N	-0-					1
01	806	N	72	-0-	-734	-0-	72	2			N	-0-					1
02	728	N	63	-0-	-665	-0-	63	2			N	-0-					1
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	0			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	2460	X	1771	-0-	-689	-0-	140	1	1631	2	N	-0-					2
12	2542	X	2389	-0-	-153	-0-	186	1	2203	2	N	-0-					2
01	2387	X	1684	-0-	-703	-0-	129	1	1555	2	N	-0-					2
02	2072	X	1984	-0-	-88	-0-	150	1	1834	2	N	-0-	2	0			-0-
03	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	149	1	2001	2	N	-0-					-0-
*04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	130	1	1802	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

11	3360	X	3111	-0-	-249	-0-	3111	2			N	-0-					84
12	3472	X	2633	-0-	-839	-0-	2633	2			N	-0-					84
01	3472	X	3242	-0-	-230	-0-	3242	2			N	-0-					84
02	3052	X	2406	-0-	-646	-0-	2406	2			N	-0-					84
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3342	2	8	9	N	7					91
*04	3150	X	2956	-0-	-194	-0-	2941	2	15	9	N	14					105

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	64	1	743	2	N	-0-					1
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	88	1	1038	2	N	-0-					1
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	2	N	-0-					1
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	72	1	876	2	N	-0-					1
03	1116	N	470	-0-	-646	-0-	33	1	437	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	62	1	866	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

11	480	N	389	-0-	-91	-0-	31	1	358	2	N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	482	2	N	-0-					-0-
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	38	1	454	2	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	369	2	N	-0-					-0-
03	527	N	390	-0-	-137	-0-	27	1	363	2	N	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	27	1	373	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

11	4980	X	3694	-0-	-1286	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	1882	-0-	-2520	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3041	-0-	-935	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
*04	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	141	1	1634	2	N	-0-					2
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	112	1	1314	2	N	-0-					2
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	135	1	1614	2	N	-0-					2
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	130	1	1577	2	N	-0-	1	0			1
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	145	1	1930	2	N	-0-	1	0			-0-
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	123	1	1700	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-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	0			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	356	1	4149	2	N	7					118
							8	9									
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	350	1	4141	2	N	21					139
							23	9									
01	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	358	1	4310	2	N	6					145
							7	9									
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	329	1	4020	2	N	8					153
							9	9									
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	335	1	4493	2	N	17					170
							19	9									
*04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	300	1	4158	2	N	20	180	0			10
							22	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
11	1110	#	853	-0-	-257	-0-	95	1	758	2	N	-0-					-0-
12	1085	#	989	-0-	-96	-0-	106	1	883	2	N	-0-					-0-
01	1085	#	992	-0-	-93	-0-	89	1	903	2	N	-0-					-0-
02	980	#	966	-0-	-14	-0-	88	1	878	2	N	-0-					-0-
03	1085	#	1052	-0-	-33	-0-	98	1	954	2	N	-0-					-0-
*04	985	R	985	-0-	-0-	-0-	93	1	892	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3660	X	3175	-0-	-485	-0-	2884	1	291	2	Y	-0-					15
12	3813	X	3373	-0-	-440	-0-	3009	1	364	2	Y	-0-					15
01	4030	X	3258	-0-	-772	-0-	2189	1	1069	2	Y	-0-					15
02	3640	X	3123	-0-	-517	-0-	2869	1	254	2	Y	-0-					15
03	4030	X	3205	-0-	-825	-0-	2695	1	510	2	Y	-0-					15
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					15

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	91	1	1356	2	N	-0-					37
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	87	1	1097	2	N	8					45
							9	9									
01	775	N	699	-0-	-76	-0-	56	1	643	2	N	-0-					45
02	1344	N	854	-0-	-490	-0-	59	1	794	2	N	1					46
							1	9									
03	1178	N	726	-0-	-452	-0-	58	1	665	2	N	3					49
							3	9									
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	67	1	815	2	N	3					52
							3	9									

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	56	1	833	2	N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	786	2	N	-0-					-0-
01	775	N	619	-0-	-156	-0-	50	1	569	2	N	-0-					-0-
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	58	1	777	2	N	-0-					-0-
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	59	1	670	2	N	-0-					-0-
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	48	1	586	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	70	0			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	17	0			-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

11	1800	X	1606	-0-	-194	-0-	127	1	1479	2	N	-0-					37
12	1860	X	1625	-0-	-235	-0-	127	1	1498	2	N	-0-					37
01	1860	X	1426	-0-	-434	-0-	109	1	1317	2	N	-0-					37
02	1512	X	1419	-0-	-93	-0-	107	1	1312	2	N	-0-					37
03	1674	X	1540	-0-	-134	-0-	107	1	1433	2	N	-0-	1	0			36
04	1620	X	1584	-0-	-36	-0-	107	1	1477	2	N	-0-					36

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	703	1	8201	2	N	-0-					2
12	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	735	1	8700	2	N	-0-					2
01	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	742	1	8921	2	N	-0-					2
02	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	634	1	7747	2	N	-0-	1	0			1
03	8928	X	8755	-0-	-173	-0-	608	1	8147	2	N	-0-					1
04	9150	X	8773	-0-	-377	-0-	591	1	8182	2	N	-0-	1	0			-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	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
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	405	1	41	2	Y	-0-					59
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	320	1	39	2	Y	-0-					59
01	434	N	266	-0-	-168	-0-	178	1	88	2	Y	-0-					59
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	124	1	11	2	Y	-0-					59
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	350	1	67	2	Y	-0-					59
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1350	N	1259	-0-	-91	-0-	450	1	800	2	N	8					73
							9	9									
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	465	1	943	2	N	11					84
							12	9									
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	465	1	1081	2	N	18					102
							20	9									
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	420	1	1023	2	N	8					110
							9	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	455	1	1112	2	N	10					120
							11	9									
04	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	450	1	1006	2	N	15					135
							17	9									

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3600	X	3454	-0-	-146	-0-	3331	2	123	9	Y	112					216
12	3627	X	3497	-0-	-130	-0-	3412	2	85	9	Y	77	182	1			111
01	3596	X	3321	-0-	-275	-0-	3285	2	36	9	Y	33					144
02	3248	X	3174	-0-	-74	-0-	3089	2	85	9	Y	77					221
03	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	3404	2	33	9	Y	30					251
04	3450	X	3278	-0-	-172	-0-	3245	2	33	9	Y	30	181	1			100

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
11	32294		32294	-0-	-0-	3292	900 2373	1 9	29021	2	N	2157	2001	1			281
12	31642		31642	-0-	-0-	3292	930 2236	1 9	28476	2	N	2033	2190	1			124
01	32893		32893	-0-	-0-	3292	930 2147	1 9	29816	2	N	1952	1665	1			411
02	27267		27267	-0-	-0-	3292	840 1542	1 9	24885	2	N	1402	1613	1			200
03	31628		31628	-0-	-0-	3292	930 2036	1 9	28662	2	N	1851	1762	1			289
04	28500		24486	-0-	-4014	-0-	840 1382	1 9	22264	2	N	1256	1231	1			314

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LOS TORRITOS, NORTH (8150) 55008 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIES WELL #: 1 RRCID -> 162697 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8158 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

LOS TORRITOS, NORTH (8200) 55008 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
SLAVIK WELL #: 7 RRCID -> 097234 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8153 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

LOS TORRITOS,N.E.(6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 131688 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7033 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS,N.E.(6800) //CONT.// 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LITTLE BULLIE WELL #: 1 RRCID -> 104032 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6794 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	268	-0-	-62	-0-	268	2			Y	-0-					327
12	341	X	123	-0-	-218	-0-	123	2			Y	-0-					327
01	248	X	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					327
02	252	X	136	-0-	-116	-0-	136	2			Y	-0-					327
03	279	X	135	-0-	-144	-0-	135	2			Y	-0-					327
*04	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	X	405	-0-	-15	-0-	405	2			Y	-0-					11
12	434	X	139	-0-	-295	-0-	139	2			Y	-0-					11
01	403	X	327	-0-	-76	-0-	305	2	22	9	Y	20	20	1			11
02	392	X	371	-0-	-21	-0-	360	2	11	9	Y	10					21
03	434	X	314	-0-	-120	-0-	305	2	9	9	Y	8	21	1			8
04	420	X	200	-0-	-220	-0-	200	2			Y	-0-					8

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6060) //CONT.// 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 40 RRCID -> 209864 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

11	450	#	328	-0-	-122	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	230	-0-	-173	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
01	372	#	219	-0-	-153	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	210	-0-	-98	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	186	-0-	-155	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	139	-0-	-191	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

11	1920	X	1501	-0-	-419	-0-	1501	2			Y	-0-					10
12	1922	X	915	-0-	-1007	-0-	915	2			Y	-0-					10
01	1705	X	878	-0-	-827	-0-	878	2			Y	-0-					10
02	1400	X	770	-0-	-630	-0-	770	2			Y	-0-					10
03	1550	X	650	-0-	-900	-0-	650	2			Y	-0-					10
04	1500	X	400	-0-	-1100	-0-	400	2			Y	-0-					10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

11	40980	X	32358	-0-	-8622	-0-	31840	2	518	9	N	471	541	1			67
12	39153	X	30743	-0-	-8410	-0-	30233	2	510	9	N	464	461	1			70
01	38998	X	33730	-0-	-5268	-0-	33225	2	505	9	N	459	389	1			140
02	34496	X	30568	-0-	-3928	-0-	30081	2	487	9	N	443	530	1			53
03	36983	X	34253	-0-	-2730	-0-	33827	2	426	9	N	387	363	1			77
*04	33554	X	33554	-0-	-0-	-0-	33083	2	471	9	N	428	465	1			40

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

11	1950	X	1300	-0-	-650	-0-	1300	2			Y	-0-					21
12	1550	X	1030	-0-	-520	-0-	1030	2			Y	-0-					21
01	1395	X	872	-0-	-523	-0-	872	2			Y	-0-					21
02	1484	X	720	-0-	-764	-0-	720	2			Y	-0-					21
03	1643	X	676	-0-	-967	-0-	676	2			Y	-0-					21
04	1290	X	500	-0-	-790	-0-	500	2			Y	-0-					21

LUBY (9950) //CONT.// 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	1078	1	1644	2	N	27	42	1			61
							30	9									
12	2883	X	2365	-0-	-518	-0-	1006	1	1326	2	N	30	82	1			9
							33	9									
01	2759	X	2116	-0-	-643	-0-	53	1	2048	2	N	14					23
							15	9									
02	2576	X	1455	-0-	-1121	-0-	1436	2	19	9	N	17					40
03	2852	X	1252	-0-	-1600	-0-	594	1	577	2	N	74					114
							81	9									
04	2760	X	1655	-0-	-1105	-0-	814	1	799	2	N	38	130	1			22
							42	9									

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
04	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

11	5521	X	5521	-0-	-0-	B	-0-	2162	1	3298	2	N	55	149	1		48
								61	9								
12	4951	X	4951	-0-	-0-	B	-0-	2115	1	2786	2	N	45				93
								50	9								
01	5301	X	4771	-0-	-530	B	-0-	119	1	4584	2	N	62	129	1		26
								68	9								
02	5152	X	4281	-0-	-871	B	-0-	4238	2	43	9	N	39				65
03	5704	X	5495	-0-	-209	B	-0-	2754	1	2669	2	N	65				130
								72	9								
04	5520	X	4847	-0-	-673	B	-0-	2426	1	2379	2	N	38	110	1		58
								42	9								

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NBL PERMIAN LLC 601345
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
LUNDELL, S. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 097387 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1588 - 1594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) //CONT.// 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 139212 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3150	X	2658	-0-	-492	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2826	-0-	-429	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2677	-0-	-578	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2556	-0-	-328	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2790	-0-	-31	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
04	2730	X	2406	-0-	-324	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	639	-0-	-663	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
*04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1500	N	823	-0-	-677	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1093	-0-	-550	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

11	4710	X	3735	-0-	-975	-0-	3651	2	84	9	Y	76	42	1			65
12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4856	2	65	9	Y	59	48	1			76
01	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4957	2	100	9	Y	91	101	1			66
02	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4573	2	140	9	Y	127	126	1			67
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4840	2	142	9	Y	129	147	1			49
04	4800	X	4573	-0-	-227	-0-	4433	2	140	9	Y	127	78	1			98

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4290	X	1349	-0-	-2941	-0-	1349	2			Y	-0-					184
12	4216	X	3373	-0-	-843	-0-	3370	2	3	9	Y	3					187
01	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	19611	2	73	9	Y	66	183	1			70
02	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	18309	2	79	9	Y	72					142
03	19880	X	19880	-0-	-0-	-0-	19811	2	69	9	Y	63					205
04	19050	X	18518	-0-	-532	-0-	18438	2	80	9	Y	73	179	1			99

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		-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-

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
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					-0-
01	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	538	-0-	-2346	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	264	-0-	-2650	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
04	2400	X	1559	-0-	-841	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					-0-
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	3715	-0-	-873	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3570	-0-	-574	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4052	-0-	-536	-0-	4052	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3479	-0-	-301	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

11	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					Y	-0-					-0-
12	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-					-0-
01	9362	X	-0-	-0-	-9362	-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-

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
11	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7701	2	37	9	Y	34	16	1			27
12	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7386	2	25	9	Y	23	19	1			31
01	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5841	2	20	9	Y	18	30	1			19
02	7868	X	4758	-0-	-3110	-0-	4758	2			Y	-0-	12	1			7
03	7998	X	4705	-0-	-3293	-0-	4705	2			Y	-0-	5	1			2
04	7740	X	4289	-0-	-3451	-0-	4289	2			Y	-0-	2	1			-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
11	3360	X	1482	-0-	-1878	-0-	1482	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1426	X	787	-0-	-639	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
01	1426	X	873	-0-	-553	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	1372	X	1039	-0-	-333	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
03	1519	X	947	-0-	-572	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	540	-0-	-930	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

11	5250	X	4401	-0-	-849	-0-	4334	2	67	9	Y	61	34	1			52
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6733	2	61	9	Y	55	41	1			66
01	5425	X	5097	-0-	-328	-0-	5018	2	79	9	Y	72	83	1			55
02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6881	2	94	9	Y	85	91	1			49
03	5580	X	3885	-0-	-1695	-0-	3837	2	48	9	Y	44	70	1			23
04	5400	X	3698	-0-	-1702	-0-	3647	2	51	9	Y	46	29	1			40

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1314	2	14	9	Y	13	7	1			11
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1751	2	11	9	Y	10	8	1			13
01	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	1393	2	15	9	Y	14	16	1			11
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1202	2	44	9	Y	40	33	1			18
03	1767	N	741	-0-	-1026	-0-	716	2	25	9	Y	23	31	1			10
04	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1230	2	48	9	Y	44	24	1			30

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

11	6300	X	6032	-0-	-268	-0-	5977	2	55	9	Y	50	27	1			42
12	6510	X	6381	-0-	-129	-0-	6347	2	34	9	Y	31	28	1			45
01	6479	X	5970	-0-	-509	-0-	5887	2	83	9	Y	75	48	1			72
02	5852	X	5432	-0-	-420	-0-	5380	2	52	9	Y	47	79	1			40
03	6386	X	5861	-0-	-525	-0-	5807	2	54	9	Y	49	67	1			22
04	6180	X	5690	-0-	-490	-0-	5634	2	56	9	Y	51	32	1			41

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

11	3270	X	1580	-0-	-1690	-0-	1513	2	67	9	Y	61	40	1			62
12	3286	X	1647	-0-	-1639	-0-	1605	2	42	9	Y	38	39	1			61
01	3069	X	1705	-0-	-1364	-0-	1705	2			Y	-0-	61	1			-0-
02	2772	X	1540	-0-	-1232	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	1635	-0-	-1217	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
*04	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

11	14490	X	10637	-0-	-3853	-0-	10573	2	64	9	N	58					151
12	14973	X	11754	-0-	-3219	-0-	11710	2	44	9	N	40					191
01	14787	X	11215	-0-	-3572	-0-	11160	2	55	9	N	50	172	1			69
02	12292	X	9894	-0-	-2398	-0-	9795	2	99	9	N	90					159
03	12338	X	10394	-0-	-1944	-0-	10349	2	45	9	N	41					200
04	11370	X	11104	-0-	-266	-0-	11062	2	42	9	N	38	179	1			59

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	6930	X	6287	-0-	-643	-0-	6269	2	18	9	Y	16	11	1			17
12	7161	X	6754	-0-	-407	-0-	6742	2	12	9	Y	11	11	1			17
01	7161	X	5963	-0-	-1198	-0-	5944	2	19	9	Y	17	21	1			13
02	6468	X	5524	-0-	-944	-0-	5494	2	30	9	Y	27	26	1			14
03	7161	X	5979	-0-	-1182	-0-	5949	2	30	9	Y	27	31	1			10
04	6540	X	5592	-0-	-948	-0-	5562	2	30	9	Y	27	16	1			21

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428

11	7440	X	6063	-0-	-1377	-0-	6044	2	19	9	N	17					138
12	7688	X	6365	-0-	-1323	-0-	6348	2	17	9	N	15					153
01	7688	X	5838	-0-	-1850	-0-	5818	2	20	9	N	18					171
02	5320	X	5220	-0-	-100	-0-	5201	2	19	9	N	17					188
03	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10567	2	53	9	N	48					236
*04	62221	X	62221	-0-	-0-	-0-	61870	2	351	9	N	319	379	1			176

OXY USA INC. 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

11	12270	X	11277	-0-	-993	-0-	837	1	10385	2	Y	50					134
							55	9									
12	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	573	1	13354	2	Y	53					187
							58	9									
01	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	605	1	13345	2	Y	67	182	1			72
							74	9									
02	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	512	1	11283	2	Y	43					115
							47	9									
03	13981	X	12452	-0-	-1529	-0-	570	1	11824	2	Y	53					168
							58	9									
04	13560	X	11642	-0-	-1918	-0-	559	1	11029	2	Y	49					217
							54	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	103	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	95	1	2225	2	Y	12					12
							13	9									
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	89	1	1967	2	Y	15	12	1			15
							17	9									
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	83	1	1819	2	Y	10					25
							11	9									
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	94	1	1953	2	Y	13					38
							14	9									
04	1920	N	1743	-0-	-177	-0-	84	1	1658	2	Y	1					39
							1	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59850	#	55964	-0-	-3886	-0-	2770 1696	1 9	51498	2	Y	1542	1572	1			104
12	57939		48564	-0-	-9375	-0-	755 1749	1 9	46060	2	Y	1590	1481	1			213
01	57939		56826	-0-	-1113	-0-	699 1639	1 9	54488	2	Y	1490	1351	1			352
02	52527		52527	-0-	-0-	-0-	857 1884	1 9	49786	2	Y	1713	1928	1			137
03	57939		56726	-0-	-1213	-0-	805 1751	1 9	54170	2	Y	1592	1507	1			222
04	55950	#	NO RPT	-0-	-55950	-0-					Y	NO RPT					222

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35265	X	35265	-0-	-0-	-0-	2973	1	32121	3	Y	117	136	1			43
							42	4	129	9							
12	31392	X	31392	-0-	-0-	-0-	2400	1	27400	3	Y	110	99	1			54
							1471	4	121	9							
01	38099	X	34707	-0-	-3392	-0-	3119	1	30275	3	Y	140	136	1			58
							1159	4	154	9							
02	34412	X	30402	-0-	-4010	-0-	2860	1	24704	3	Y	94	99	1			53
							2735	4	103	9							
*03	38099	X	31397	-0-	-6702	-0-	3334	1	26879	3	Y	111	119	1			45
							1062	4	122	9							
04	35280	X	22811	-0-	-12469	-0-	2796	1	19723	3	Y	71	75	1			41
							214	4	78	9							

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
							8	4									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

11	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					19
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	4			N	-0-					19
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					19
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1872	R	1872	-0-	-0-	-0-	150	1	1700	2	N	20					140
							22	9									
12	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	150	1	1100	2	N	5					145
							6	9									
01	1395	N	1150	-0-	-245	-0-	150	1	1000	2	N	-0-					145
02	1400	N	861	-0-	-539	-0-	150	1	703	2	N	7					152
							8	9									
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	150	1	659	2	N	3					155
							3	9									
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	150	1	540	2	N	2					157
							2	9									

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	3060	#	2176	-0-	-884	-0-	96 24	1 9	2056	2	N	22	22	1			48
12	3162	#	1966	-0-	-1196	-0-	97 24	1 9	1845	2	N	22	22	1			48
01	2511	#	1941	-0-	-570	-0-	108 25	1 9	1808	2	N	23	23	1			48
02	2184	#	1477	-0-	-707	-0-	96	1	1381	2	N	-0-					48
03	2387	#	1785	-0-	-602	-0-	95 25	1 9	1665	2	N	23	21	1	2	8	48
*04	2193	R	2193	-0-	-0-	-0-	112 57	1 9	2024	2	N	52	42	1	10	8	48

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	342	1	1434	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1984	N	754	-0-	-1230	-0-	254	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	468	1	1381	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	1652	N	1204	-0-	-448	-0-	227	1	977	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	284	-0-	-460	-0-	72	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	387	-0-	-1413	-0-	90	1	294	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1470	N	1299	-0-	-171	B	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1341	-0-	-116	B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1341	-0-	-54	B	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	B	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1314	-0-	-19	B	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1272	-0-	-18	B	-0-	1272	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

11	3090	#	3061	-0-	-29		-0-	3061	2			N	-0-					-0-
12	3193	#	2303	-0-	-890		-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	3224		2853	-0-	-371		-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	3007		3007	-0-	-0-		-0-	3007	2			N	-0-					-0-
03	3224		3097	-0-	-127		-0-	3097	2			N	-0-					-0-
*04	3271	R	3271	-0-	-0-		-0-	3271	2			N	-0-					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1057	-0-	-1051	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	909	-0-	-99	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	844	-0-	-176	-0-	844	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

11	3480	X	1708	-0-	-1772	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1443	-0-	-975	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	805	-0-	-2326	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1203	-0-	-1625	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
*04	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 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
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	775	N	409	-0-	-366	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	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

11	24030	X	19203	-0-	-4827	-0-	393	1	18810	2	N	-0-					-0-
12	23529	X	16135	-0-	-7394	-0-	426	1	15709	2	N	-0-					-0-
01	24743	X	24743	-0-	-0-	-0-	359	1	24384	2	N	-0-					-0-
02	21252	X	19251	-0-	-2001	-0-	866	1	18385	2	N	-0-					-0-
03	22103	X	903	-0-	-21200	-0-	34	1	869	2	N	-0-					-0-
04	23940	X	6283	-0-	-17657	-0-	216	1	6067	2	N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1073	-0-	-47	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	820	-0-	-296	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	825	-0-	-183	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	732	-0-	-384	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10594 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2506	-0-	-764	-0-	898	1	1608	2	N	-0-					-0-
12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	2553	1	2626	2	N	-0-					-0-
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	1738	1	1888	2	N	-0-					-0-
02	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	1264	1	1588	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3192	-0-	-1985	-0-	1408	1	1784	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	1707	-0-	-3303	-0-	802	1	905	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	250	1	139	2	N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	205	1	210	2	N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	214	1	232	2	N	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	138	1	174	2	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	188	1	239	2	N	-0-					-0-
04	420	N	306	-0-	-114	-0-	144	1	162	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	135	1	243	2	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	209	1	215	2	N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	213	1	232	2	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	161	1	202	2	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	188	1	239	2	N	-0-					-0-
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	128	1	145	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	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-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

MATHIS, EAST (FRIO 5390) 58271 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 270848 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2014 - W/O TO 273091 3/17/14

MATHIS, EAST (FRIO 5600) 58271 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WINSAUER -B- WELL #: 2 RRCID -> 069872 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 4906 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2017 - P/A 02/26/17

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-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-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

11	6090	5449	-0-	-641	6090	492	1	4911	2	N	42						257
						46	9										
12	6231	5565	-0-	-666	5424	542	1	4987	2	N	33						290
						36	9										
01	6231	5342	-0-	-889	4535	576	1	4730	2	N	33						323
						36	9										
02	5628	4524	-0-	-1104	3431	514	1	3947	2	N	57						380
						63	9										
03	6231	5301	-0-	-930	2501	613	1	4682	2	N	5						385
						6	9										
*04	6030	5468	-0-	-562	1939	571	1	4856	2	N	37	170	1				252
						41	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	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

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	300	N	99	-0-	-201	-0-	9 3	1 9	87	2	N	3					22
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	6 2	1 9	59	2	N	2					24
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	170	2	N	2					26
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	106	2	N	2					28
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	125	2	N	1					29
*04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	316	2	N	3					32

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-				Y	-0-			-0-
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				Y	-0-			-0-
01	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				Y	-0-			-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAY,SOUTH (K-57) //CONT.// 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	X	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			N	-0-					101
12	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					101
01	2139	X	1562	-0-	-577	-0-	1562	2			N	-0-					101
02	2212	X	529	-0-	-1683	-0-	529	2			N	-0-					101
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					101
04	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					101

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	28	1	235	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	2	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	39	1	297	2	N	-0-					-0-
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	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
11	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	549	1	5476	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5907	-0-	-293	-0-	579	1	5328	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5895	-0-	-212	-0-	638	1	5257	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5105	-0-	-495	-0-	588	1	4517	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5993	-0-	-207	-0-	695	1	5298	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	632	1	5368	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	#	2265	-0-	-195	-0-	154	1	2099	2	N	11					200
							12	9									
12	2542	#	2242	-0-	-300	-0-	2221	2	21	9	N	19					219
01	2511	#	2369	-0-	-142	-0-	159	1	2192	2	N	16					235
							18	9									
02	2212	#	2132	-0-	-80	-0-	143	1	1970	2	N	17					252
							19	9									
03	2356	#	2328	-0-	-28	-0-	159	1	2150	2	N	17					269
							19	9									
04	2280	#	2238	-0-	-42	-0-	154	1	2058	2	N	24	168	1			125
							26	9									

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	129	Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	129	Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	129	Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	129	Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	129	Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	129	Y	-0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (6900) 58721 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE WELL #: 1 RRCID -> 169921 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 7042 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/04/2017 - P/A 04/04/17

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	#	1345	-0-	-2015	-0-	30 1 11 9		1304	2	Y	10	14	1			3
12	3472	#	2108	-0-	-1364	-0-	56 1 17 9		2035	2	Y	15	14	1			4
01	3472	#	2080	-0-	-1392	-0-	56 1 22 9		2002	2	Y	20	18	1			6
02	2464	#	1410	-0-	-1054	-0-	36 1		1374	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	2728	#	2052	-0-	-676	-0-	49 1		2003	2	Y	-0-					-0-
*04	1732		1732	-0-	-0-	-0-	45 1		1687	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1908	R	1908	-0-	-0-	-0-	405 1		1503	2	N	-0-					43
12	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	405 1		1245	2	N	-0-					43
01	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	435 1		1103	2	N	-0-					43
02	2416	R	2416	-0-	-0-	-0-	405 1		2011	2	N	-0-					43
03	1984	#	1125	-0-	-859	-0-	360 1		765	2	N	-0-					43
*04	9745		9745	-0-	-0-	-0-	435 1 1151 9		8159	2	N	1046	872	1			217

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

11	2910	X	2583	-0-	-327	-0-	159	1	2325	3	Y	90	71	1			76
							99	9									
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	167	1	2377	3	Y	131	114	1			93
							144	9									
01	2542	X	2534	-0-	-8	-0-	159	1	2321	3	Y	49	38	1			104
							54	9									
02	2408	X	2295	-0-	-113	-0-	134	1	2066	3	Y	86	113	1			77
							95	9									
03	2697	X	2370	-0-	-327	-0-	166	1	2129	3	Y	68	64	1			81
							75	9									
04	2610	X	1960	-0-	-650	-0-	132	1	1797	3	Y	28	29	1			80
							31	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	129	1	1874	3	Y	55	52	1			55
							61	9									
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	127	1	1810	3	Y	90	80	1			65
							99	9									
01	1953	N	1546	-0-	-407	-0-	97	1	1410	3	Y	35	27	1			73
							39	9									
02	1904	N	1530	-0-	-374	-0-	90	1	1376	3	Y	58	78	1			53
							64	9									
03	2046	N	1313	-0-	-733	-0-	91	1	1163	3	Y	54	47	1			60
							59	9									
*04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	134	1	1818	3	Y	33	25	1			68
							36	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

11	5880	X	5379	-0-	-501	-0-	340	1	4961	3	Y	71	61	1			65
							78	9									
12	6076	X	4640	-0-	-1436	-0-	297	1	4231	3	Y	102	92	1			75
							112	9									
01	5270	X	3911	-0-	-1359	-0-	249	1	3617	3	Y	41	31	1			85
							45	9									
02	5012	X	3745	-0-	-1267	-0-	223	1	3445	3	Y	70	92	1			63
							77	9									
03	5549	X	3363	-0-	-2186	-0-	233	1	2990	3	Y	127	84	1			106
							140	9									
04	5370	X	4955	-0-	-415	-0-	333	1	4534	2	Y	80	50	1			136
							88	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

11	3750	X	2266	-0-	-1484	-0-	143	1	2076	3	Y	43	42	1			45
							47	9									
12	3751	X	2945	-0-	-806	-0-	187	1	2660	3	Y	89	74	1			60
							98	9									
01	3534	X	2459	-0-	-1075	-0-	156	1	2262	3	Y	37	26	1			71
							41	9									
02	3192	X	2424	-0-	-768	-0-	143	1	2207	3	Y	67	82	1			56
							74	9									
03	2945	X	2035	-0-	-910	-0-	139	1	1777	3	Y	108	72	1			92
							119	9									
04	2850	X	909	-0-	-1941	-0-	60	1	818	3	Y	28	32	1			88
							31	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

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
11	17010	X	15980	-0-		-1030	-0-	1025	1	14945	3	Y	9					44
								10	9									
12	17577	X	14340	-0-		-3237	-0-	938	1	13382	3	Y	18	28	1			34
								20	9									
01	16616	X	13936	-0-		-2680	-0-	896	1	13021	3	Y	17					51
								19	9									
02	15008	X	13484	-0-		-1524	-0-	819	1	12656	3	Y	8					59
								9	9									
03	16616	X	13377	-0-		-3239	-0-	964	1	12366	3	Y	43					102
								47	9									
04	13800	X	10966	-0-		-2834	-0-	748	1	10185	3	Y	30	60	1			72
								33	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

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
11	27510	X	10737	-0-		-16773	-0-	686	1	9996	3	Y	50					234
								55	9									
12	28427	X	11264	-0-		-17163	-0-	731	1	10427	3	Y	96	149	1			181
								106	9									
01	28427	X	4844	-0-		-23583	-0-	309	1	4482	3	Y	48					229
								53	9									
02	16828	X	60	-0-		-16768	-0-	4	1	53	3	Y	3					232
								3	9									
03	14694	X	-0-	-0-		-14694	-0-					Y	-0-					232
04	10890	X	1912	-0-		-8978	-0-	130	1	1761	3	Y	19	114	1			137
								21	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15084	X	15084	-0-		-0-	-0-	963	1	14037	3	Y	76	81	1			120
								84	9									
12	15926	X	15926	-0-		-0-	-0-	1034	1	14745	3	Y	134	154	1			100
								147	9									
01	13798	X	13798	-0-		-0-	-0-	881	1	12806	3	Y	101	80	1			121
								111	9									
02	12124	X	11913	-0-		-211	-0-	718	1	11094	3	Y	92	81	1			132
								101	9									
03	13423	X	9791	-0-		-3632	-0-	701	1	9000	3	Y	82	153	1			61
								90	9									
04	13110	X	7595	-0-		-5515	-0-	514	1	7005	3	Y	69					130
								76	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12900	X	9205	-0-		-3695	-0-	582	1	8518	3	Y	95	101	1			150
								105	9									
12	12772	X	9449	-0-		-3323	-0-	606	1	8672	3	Y	155	185	1			120
								171	9									
01	12772	X	11899	-0-		-873	-0-	757	1	11002	3	Y	127	99	1			148
								140	9									
02	10976	X	10550	-0-		-426	-0-	633	1	9789	3	Y	116	101	1			163
								128	9									
03	11718	X	4544	-0-		-7174	-0-	318	1	4090	3	Y	124	205	1			82
								136	9									
*04	10499	X	10499	-0-		-0-	-0-	712	1	9691	3	Y	87					169
								96	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	67	-0-	-173	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	45	1	693	3	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	446	-0-	-143	-0-	32	1	414	3	Y	-0-					-0-
*04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	360	3	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

11	2520	N	2155	-0-	-365	-0-	24 10	1 9	2121	3	Y	9	9	0			-0-
12	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	38 34	1 9	2893	3	Y	31	30	0			1
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	34 41	1 9	2233	3	Y	37	37	0			1
02	2016	N	1929	-0-	-87	-0-	34 33	1 9	1862	3	Y	30	31	0			-0-
03	2604	N	2237	-0-	-367	-0-	71 26	1 9	2140	3	Y	24	23	0			1
*04	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	96 55	1 9	2684	3	Y	50	46	0			5

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	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 #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
01	60946	X	-0-	-0-	-60946	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

11	87348	X	87348	-0-	-0-	-0-	986 400	1 9	85962	3	Y	364	357	0			14
12	73850	X	73850	-0-	-0-	-0-	946 1271	1 9	71633	3	Y	1155	1116	0			53
01	55270	X	55270	-0-	-0-	-0-	804 1139	1 9	53327	3	Y	1035	1033	0			55
02	41774	X	41774	-0-	-0-	-0-	744 622	1 9	40408	3	Y	565	583	0			37
03	40314	X	40314	-0-	-0-	-0-	1285 398	1 9	38631	3	Y	362	361	0			38
04	42750	X	37121	-0-	-5629	-0-	1273 371	1 9	35477	3	Y	337	333	0			42

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	146340	X	-0-	-0-	-146340	-0-					Y	-0-					-0-
12	151218	X	-0-	-0-	-151218	-0-					Y	-0-					-0-
01	151218	X	-0-	-0-	-151218	-0-					Y	-0-					-0-
02	136584	X	-0-	-0-	-136584	-0-					Y	-0-					-0-
03	151218	X	-0-	-0-	-151218	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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 #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	X	419	-0-	-0-	-0-	5	1	414	3	Y	-0-	3	0			-0-
12	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	10 15	1 9	869	3	Y	14	14	0			2
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	902	3	Y	2	3	0			1
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	876	3	Y	3	3	0			1
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	751	3	Y	2	1	0			2
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	26	1	769	3	Y	-0-	2	0			-0-
*04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	32	1	898	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
01	12462	X	-0-	-0-	-12462	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	54	1	4728	3	Y	818	796	0			34
							900	9									
12	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	76	1	5732	3	Y	77	107	0			4
							85	9									
01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	84	1	5583	3	Y	82	82	0			4
							90	9									
02	5180	X	5119	-0-	-61	-0-	91	1	4952	3	Y	69	68	0			5
							76	9									
03	5735	X	5415	-0-	-320	-0-	173	1	5194	3	Y	44	44	0			5
							48	9									
04	5700	X	5208	-0-	-492	-0-	178	1	4968	3	Y	56	54	0			7
							62	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	23	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	8	1	682	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	4	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	8	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	11	-0-	-169	-0-	11	3			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	5	1	457	3	N	7					40
							8	9									
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	3	1	243	3	N	7					47
							8	9									
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	N	5					52
							6	9									
02	448	N	350	-0-	-98	-0-	6	1	341	3	N	3					55
							3	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	N	7					62
							8	9									
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	8	1	230	3	N	5					67
							6	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	450	N	448	-0-	-2	-0-	8	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	8	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	386	-0-	-203	-0-	7	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	9	1	446	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	7	1	348	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		529	-0-	529	529	10	1	519	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
11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	300	1	697	2	N	3					152
							3	9									
12	775	X	627	-0-	-148	-0-	94	1	503	3	N	27					179
							30	9									
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					179
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					179
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					179
*04	990	X	-0-	-0-	-990	-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
11	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	265	1	2197	3	N	27					152
							30	9									
12	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	243	1	2468	3	N	56	153	1			55
							62	9									
01	2480	X	2445	-0-	-35	-0-	225	1	2200	3	N	18					73
							20	9									
02	2324	X	2123	-0-	-201	-0-	180	1	1943	3	N	-0-					73
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	260	1	2591	3	N	-0-					73
04	2670	X	2333	-0-	-337	-0-	256	1	2077	3	N	-0-					73

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

11	7890	X	7131	-0-	-759	-0-	127	1	7003	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	8153	X	7330	-0-	-823	-0-	133	1	7195	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	7998	X	7070	-0-	-928	-0-	131	1	6934	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	7224	X	6197	-0-	-1027	-0-	118	1	6078	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	7750	X	6643	-0-	-1107	-0-	123	1	6520	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6483	-0-	-417	-0-	121	1	6361	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

11	881	X	881	-0-	-0-	-0-	15	1	848	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
12	744	X	708	-0-	-36	-0-	13	1	687	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
01	744	X	527	-0-	-217	-0-	10	1	513	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	812	X	443	-0-	-369	-0-	8	1	432	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	899	X	543	-0-	-356	-0-	10	1	530	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	9	1	467	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	40	1	2191	2	Y	-0-					-0-
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	37	1	1978	2	Y	38	36	0			2
							42	9									
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	35	1	1862	2	Y	57	55	0			4
							1	4	63	9							
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	32	1	1656	2	Y	49	50	0			3
							54	9									
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	35	1	1856	2	Y	58	57	0			4
							64	9									
*04	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	34	1	1805	2	Y	53	54	0			3
							58	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		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

11	15060	X	13298	-0-	-1762	-0-	233	1	12858	2	Y	187	187	0			12
							1	4	206	9							
12	15562	X	13633	-0-	-1929	-0-	245	1	13233	2	Y	138	143	0			7
							3	4	152	9							
01	15562	X	13395	-0-	-2167	-0-	246	1	12996	2	Y	131	129	0			9
							9	4	144	9							
02	13524	X	11701	-0-	-1823	-0-	220	1	11358	2	Y	110	112	0			7
							2	4	121	9							
03	14136	X	12927	-0-	-1209	-0-	238	1	12546	2	Y	129	128	0			8
							1	4	142	9							
04	13290	X	12457	-0-	-833	-0-	230	1	12095	2	Y	119	120	0			7
							1	4	131	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	24	1	1325	2	Y	-0-					-0-
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	26	1	1397	2	Y	-0-					-0-
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	32	1	1699	2	Y	31	29	0			2
							1	4	34	9							
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	27	1	1420	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	33	1	1719	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
04	1710	N	1542	-0-	-168	-0-	28	1	1480	2	Y	31	32	0			2
							34	9									

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6577	2	54	9	N	49	176	1			60
12	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7385	2	75	9	N	68					128
01	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6562	2	43	9	N	39	119	1			48
*02	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5522	2	57	9	N	52					100
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					100
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					100

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	0	W	367	-0-	367	1038	66	1	301	2	Y	-0-					2
12	0	W	393	-0-	393	1431	75	1	318	2	Y	-0-					2
01	0	W	566	-0-	566	1997	74	1	422	2	Y	64	64	1			2
							70	9									
02	0	W	771	-0-	771	2768	127	1	633	2	Y	10					12
							11	9									
03	2500	N	576	-0-	-1924	844	121	1	455	2	Y	-0-					12
*04	1531	N	687	-0-	-844	-0-	172	1	515	2	Y	-0-	12	1			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

11	T. A.		2247	-0-	2247	2247	480	1	1704	2	Y	57					57
							63	9									
12	14B2 EXT		2597	-0-	2597	4844	482	1	2053	2	Y	56	19	1			94
							62	9									
01	14B2 EXT		2078	-0-	2078	6922	301	1	1708	2	Y	63	100	1			57
							69	9									
02	14B2 EXT		2083	-0-	2083	9005	347	1	1729	2	Y	6					63
							7	9									
03	14B2 EXT		1950	-0-	1950	10955	405	1	1522	2	Y	21					84
							23	9									
04	0	W	1668	-0-	1668	12623	413	1	1238	2	Y	15					99
							17	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

11	0	W	356	-0-	356	679	63	1	284	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
12	0	W	521	-0-	521	1200	97	1	412	2	Y	11					15
							12	9									
01	0	W	844	-0-	844	2044	119	1	672	2	Y	48	48	1			15
							53	9									
02	0	W	880	-0-	880	2924	146	1	728	2	Y	5					20
							6	9									
03	2500	N	918	-0-	-1582	1342	190	1	715	2	Y	12					32
							13	9									
*04	2212	N	870	-0-	-1342	-0-	215	1	645	2	Y	9	41	1			-0-
							10	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	124	-0-	124	124	15	1	87	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
02	14B2	EXT	514	-0-	514	638	85	1	421	2	N	7					7
							8	9									
03	14B2	EXT	615	-0-	615	1253	128	1	481	2	N	5					12
							6	9									
*04	1100	N	528	-0-	-572	681	132	1	394	2	N	2	14	1			-0-
							2	9									

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	485	-0-	485	485	81	1	404	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	172	-0-	172	657	36	1	136	2	N	-0-					-0-
*04	879	N	222	-0-	-657	-0-	56	1	166	2	N	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	376	-0-	376	376	62	1	310	2	N	4					4
							4	9									
03	14B2	EXT	299	-0-	299	675	63	1	236	2	N	-0-					4
*04	932	X	257	-0-	-675	-0-	64	1	193	2	N	-0-					4

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
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
11	0	W	284	-0-	284	668	48	1	218	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
12	0	W	517	-0-	517	1185	98	1	419	2	Y	-0-	4	1			-0-
01	0	W	414	-0-	414	1599	55	1	313	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
02	0	W	539	-0-	539	2138	89	1	444	2	Y	5					5
							6	9									
03	2500	N	652	-0-	-1848	290	123	1	463	2	Y	60					65
							66	9									
*04	873	N	583	-0-	-290	-0-	136	1	407	2	Y	36	101	1			-0-
							40	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

11	T. A.		137	-0-	137	137	23	1	106	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	14B2 EXT		323	-0-	323	460	60	1	257	2	Y	5					5
							6	9									
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	460					Y	15	20	1			-0-
02	14B2 EXT		306	-0-	306	766	51	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		298	-0-	298	1064	63	1	235	2	Y	-0-					-0-
*04	1263	N	199	-0-	-1064	-0-	50	1	149	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

11	0	W	6618	-0-	6618	6618	1191	1	5427	2	N	-0-	134	1			24
12	0	W	6618	-0-	6618	13236	1257	1	5361	2	N	-0-	24	1			-0-
01	0	W	5138	-0-	5138	18374	766	1	4338	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									
02	0	W	2587	-0-	2587	20961	431	1	2152	2	N	4					4
							4	9									
03	22603	X	1642	-0-	-20961	-0-	345	1	1297	2	N	-0-					4
*04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	451	1	1353	2	N	-0-					4

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	277	-0-	277	277	50	1	227	2	N	-0-					110
12	0	W	47	-0-	47	324	9	1	38	2	N	-0-	110	1			-0-
01	0	W	403	-0-	403	727	59	1	334	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
02	0	W	338	-0-	338	1065	52	1	258	2	N	25					25
							28	9									
03	1508	N	443	-0-	-1065	-0-	93	1	350	2	N	-0-					25
*04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	165	1	494	2	N	-0-					25

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1148	2	109	9	N	99					216
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1282	2	69	9	N	63	185	2			94
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	865	2	88	9	N	80					174
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	829	2	31	9	N	28					202
*03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1022	2	67	9	N	61	194	1			69
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					69

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1260	X	883	-0-	-377	-0-	16	1	867	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	1187	-0-	-115	-0-	22	1	1165	2	Y	-0-					-0-
01	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	29	1	1504	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	25	1	1317	2	Y	-0-					-0-
03	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	25	1	1294	2	Y	-0-					-0-
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	27	1	1446	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	28	1	1574	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	23	1	1258	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	993	-0-	-495	-0-	18	1	974	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1344	N	1059	-0-	-285	-0-	20	1	1039	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	21	1	1106	2	Y	-0-					-0-
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	20	1	1028	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	75	1	4147	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	4135	-0-	-174	-0-	75	1	4059	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	71	1	3730	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	3892	X	3384	-0-	-508	-0-	64	1	3320	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3707	-0-	-602	-0-	69	1	3638	2	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3538	-0-	-302	-0-	66	1	3472	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	42	1	2326	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
12	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	50	1	2714	2	Y	21	23	0			1
							1	4	23	9							
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	53	1	2792	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	48	1	2463	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2786	-0-	-4	-0-	52	1	2734	2	Y	-0-					-0-
*04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	48	1	2540	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	25	1	1406	2	Y	-0-					-0-
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	31	1	1677	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	19	1	1026	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	27	1	1406	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	29	1	1534	2	Y	-0-					-0-
*04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	29	1	1526	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	25	1	1380	2	Y	10	10	0	1
							11	9							
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	30	1	1630	2	Y	75	72	0	4
							83	9							
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	37	1	1964	2	Y	186	178	0	12
							1	4	205	9					
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	34	1	1758	2	Y	163	164	0	11
							179	9							
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	37	1	1929	2	Y	187	186	0	12
							206	9							
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	35	1	1854	2	Y	173	174	0	11
							190	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2598	-0-	-402	-0-	46	1	2530	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
12	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	58	1	3146	2	Y	29	28	0			2
							1	4	32	9							
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	65	1	3438	2	Y	20	21	0			1
							2	4	22	9							
02	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	59	1	3070	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	68	1	3613	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	66	1	3464	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	35	1	1912	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	36	1	1940	2	Y	23	26	0			1
							25	9									
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	37	1	1936	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	33	1	1705	2	Y	-0-					-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	36	1	1893	2	Y	-0-					-0-
*04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	34	1	1814	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

11	3510	X	3319	-0-	-191	-0-	59	1	3260	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3338	-0-	-413	-0-	60	1	3263	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
01	3751	X	3242	-0-	-509	-0-	60	1	3152	2	Y	25	24	0			2
							2	4	28	9							
02	3388	X	3092	-0-	-296	-0-	58	1	3009	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	3658	X	3397	-0-	-261	-0-	63	1	3304	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
04	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	60	1	3143	2	Y	25	25	0			2
							28	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	118	1	6540	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
12	6696	X	6431	-0-	-265	-0-	116	1	6235	2	Y	72	70	0			4
							1	4	79	9							
01	6696	X	4567	-0-	-2129	-0-	82	1	4333	2	Y	135	130	0			9
							3	4	149	9							
02	6048	X	4343	-0-	-1705	-0-	80	1	4124	2	Y	125	126	0			8
							1	4	138	9							
03	6696	X	4724	-0-	-1972	-0-	85	1	4482	2	Y	143	142	0			9
							157	9									
04	4680	X	4506	-0-	-174	-0-	81	1	4281	2	Y	131	132	0			8
							144	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
11	840	N	796	-0-	-44	-0-	14	1	782	2	Y	-0-					-0-
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	20	1	1082	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	919	-0-	-228	-0-	17	1	901	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	16	1	852	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	418	-0-	-698	-0-	8	1	410	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	761	-0-	-139	-0-	14	1	747	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	105	1	5811	2	Y	104	103	0			7
							114	9									
12	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	101	1	5465	2	Y	107	108	0			6
							1	4	118	9							
01	6076	X	4116	-0-	-1960	-0-	75	1	3952	2	Y	78	79	0			5
							3	4	86	9							
02	5628	X	4625	-0-	-1003	-0-	86	1	4442	2	Y	87	86	0			6
							1	4	96	9							
03	6231	X	4791	-0-	-1440	-0-	87	1	4602	2	Y	93	93	0			6
							102	9									
04	5250	X	4251	-0-	-999	-0-	78	1	4085	2	Y	80	81	0			5
							88	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	36	1	2001	2	Y	-0-					-0-
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	39	1	2093	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	39	1	2074	2	Y	36	35	0			2
							1	4	40	9							
02	1904	N	1822	-0-	-82	-0-	34	1	1755	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	41	1	2155	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
*04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	39	1	2064	2	Y	34	35	0			2
							37	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5348	-0-	-112	-0-	90	1	4981	2	Y	252	252	0			16
							277	9									
12	5642	X	5306	-0-	-336	-0-	93	1	5003	2	Y	190	196	0			10
							1	4	209	9							
01	5642	X	5288	-0-	-354	-0-	98	1	5187	2	Y	-0-	10	0			-0-
							3	4									
02	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	99	1	5142	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	110	1	5794	2	Y	-0-					-0-
*04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	101	1	5332	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	114	1	6299	2	Y	211	211	0			13
							232	9									
12	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	117	1	6297	2	Y	258	257	0			14
							1	4	284	9							
01	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	113	1	5934	2	Y	298	292	0			20
							4	4	328	9							
02	5740	X	5274	-0-	-466	-0-	95	1	4913	2	Y	241	245	0			16
							1	4	265	9							
03	6355	X	5480	-0-	-875	-0-	97	1	5095	2	Y	262	261	0			17
							288	9									
*04	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	111	1	5834	2	Y	287	286	0			18
							1	4	316	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. '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
11	1830	N	1607	-0-	-223	-0-	27	1	1512	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
12	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	29	1	1577	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
01	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	31	1	1644	2	Y	22	25	0			1
							1	4	24	9							
02	1512	N	1394	-0-	-118	-0-	26	1	1368	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	32	1	1663	2	Y	-0-					-0-
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	32	1	1662	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	44	1	2446	2	Y	-0-					-0-
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	44	1	2352	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	41	1	2148	2	Y	30	29	0			2
							1	4	33	9							
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	36	1	1846	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	38	1	1985	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	36	1	1905	2	Y	27	27	0			2
							30	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	6000	-0-	-60	-0-	105	1	5798	2	Y	88	87	0			6
							97	9									
12	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	134	1	7203	2	Y	108	108	0			6
							2	4	119	9							
01	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	153	1	8051	2	Y	123	121	0			8
							5	4	135	9							
02	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	135	1	6994	2	Y	105	106	0			7
							1	4	116	9							
03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	147	1	7755	2	Y	121	120	0			8
							1	4	133	9							
04	8070	X	7862	-0-	-208	-0-	144	1	7592	2	Y	114	115	0			7
							1	4	125	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	16	1	867	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	760	-0-	-15	-0-	14	1	746	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	13	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	604	-0-	-208	-0-	11	1	593	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	622	-0-	-153	-0-	12	1	610	2	Y	-0-					-0-
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	14	1	714	2	Y	-0-					-0-

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
11	3570	X	3517	-0-	-53	-0-	60	1	3296	2	Y	146	146	0			9
							161	9									
12	3782	X	3455	-0-	-327	-0-	60	1	3215	2	Y	163	163	0			9
							1	4	179	9							
01	3782	X	3399	-0-	-383	-0-	61	1	3197	2	Y	126	127	0			8
							2	4	139	9							
02	3416	X	3018	-0-	-398	-0-	55	1	2842	2	Y	110	111	0			7
							121	9									
03	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	60	1	3193	2	Y	129	128	0			8
							142	9									
*04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	59	1	3088	2	Y	119	120	0			7
							131	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1187	-0-	-433	-0-	21	1	1166	2	Y	-0-			-0-
12	1767	N	1170	-0-	-597	-0-	21	1	1149	2	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	20	1	1069	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
02	1120	N	935	-0-	-185	-0-	18	1	917	2	Y	-0-			-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	23	1	1209	2	Y	-0-			-0-
*04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	20	1	1040	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

11	2460	X	1896	-0-	-564	-0-	34	1	1855	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
12	2449	X	1490	-0-	-959	-0-	27	1	1456	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-			-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-			-0-
03	2263	X	502	-0-	-1761	-0-	9	1	493	2	Y	-0-			-0-
04	1890	X	19	-0-	-1871	-0-	19	2			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

11	4170	X	3920	-0-	-250	-0-	70	1	3850	2	Y	-0-			-0-
12	4030	X	3673	-0-	-357	-0-	67	1	3605	2	Y	-0-			-0-
							1	4							
01	4061	X	2507	-0-	-1554	-0-	47	1	2458	2	Y	-0-			-0-
							2	4							
02	3668	X	2279	-0-	-1389	-0-	43	1	2236	2	Y	-0-			-0-
03	4061	X	2551	-0-	-1510	-0-	47	1	2504	2	Y	-0-			-0-
04	2880	X	2358	-0-	-522	-0-	44	1	2314	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	11	1	621	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	9	1	467	2	Y	-0-			-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	398	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	397	-0-	-191	-0-	8	1	389	2	Y	-0-			-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	10	1	544	2	Y	-0-			-0-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	17	1	958	2	Y	-0-			-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	19	1	1001	2	Y	-0-			-0-
01	930	N	705	-0-	-225	-0-	13	1	692	2	Y	-0-			-0-
02	840	N	620	-0-	-220	-0-	12	1	608	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	742	-0-	-188	-0-	14	1	728	2	Y	-0-			-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	16	1	855	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 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
11	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	28	1	1537	2	Y	-0-					-0-
12	2015	X	1992	-0-	-23	-0-	36	1	1956	2	Y	-0-					-0-
01	2015	X	965	-0-	-1050	-0-	18	1	946	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	1820	X	682	-0-	-1138	-0-	13	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	988	-0-	-996	-0-	18	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	626	-0-	-1294	-0-	12	1	614	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3060	-0-	-420	-0-	54	1	3006	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3025	-0-	-478	-0-	55	1	2969	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	3410	X	2320	-0-	-1090	-0-	43	1	2275	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	58	1	3011	2	Y	-0-					-0-
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	60	1	3180	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2789	-0-	-211	-0-	52	1	2737	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
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	15	1	853	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	812	-0-	-211	-0-	15	1	797	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	610	-0-	-258	-0-	11	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	572	-0-	-240	-0-	11	1	561	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	613	-0-	-193	-0-	11	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	10	1	538	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
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	9690	X	9495	-0-	-195	-0-	166	1	9177	2	Y	137	136	0			9
							1	4	151	9							
12	9951	X	9521	-0-	-430	-0-	170	1	9186	2	Y	148	149	0			8
							2	4	163	9							
01	9920	X	9465	-0-	-455	-0-	173	1	9114	2	Y	156	154	0			10
							6	4	172	9							
02	8960	X	8396	-0-	-564	-0-	156	1	8089	2	Y	136	137	0			9
							1	4	150	9							
03	9827	X	9290	-0-	-537	-0-	169	1	8947	2	Y	157	156	0			10
							1	4	173	9							
04	9420	X	8908	-0-	-512	-0-	163	1	8586	2	Y	144	145	0			9
							1	4	158	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	117	1	6464	2	Y	201	200	0			13
							221	9									
12	6851	X	4213	-0-	-2638	-0-	74	1	3983	2	Y	141	146	0			8
							1	4	155	9							
01	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	144	1	7574	2	Y	168	165	0			11
							5	4	185	9							
02	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	122	1	6312	2	Y	129	131	0			9
							1	4	142	9							
03	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	130	1	6851	2	Y	146	145	0			10
							1	4	161	9							
04	7650	X	6784	-0-	-866	-0-	124	1	6513	2	Y	133	135	0			8
							1	4	146	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6381	-0-	-99	-0-	112	1	6201	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
12	6696	X	6465	-0-	-231	-0-	116	1	6281	2	Y	61	62	0			3
							1	4	67	9							
01	6634	X	6485	-0-	-149	-0-	120	1	6309	2	Y	47	47	0			3
							4	4	52	9							
02	5992	X	5824	-0-	-168	-0-	110	1	5668	2	Y	41	41	0			3
							1	4	45	9							
03	6603	X	6515	-0-	-88	-0-	120	1	6343	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
04	6360	X	6298	-0-	-62	-0-	116	1	6131	2	Y	45	45	0			3
							1	4	50	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	72	1	3993	2	Y	24	24	0			2
							26	9									
12	4309	X	4007	-0-	-302	-0-	73	1	3918	2	Y	14	15	0			1
							1	4	15	9							
01	4309	X	3118	-0-	-1191	-0-	58	1	3058	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
02	3892	X	3218	-0-	-674	-0-	61	1	3157	2	Y	-0-					-0-
03	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	70	1	3699	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	67	1	3513	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430	X	2965	-0-	-2465	-0-	53	1	2908	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
12	6014	X	2121	-0-	-3893	-0-	39	1	2078	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	6014	X	1302	-0-	-4712	-0-	24	1	1277	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	5432	X	978	-0-	-4454	-0-	19	1	959	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	1131	-0-	-4356	-0-	21	1	1110	2	Y	-0-					-0-
04	1350	X	1315	-0-	-35	-0-	25	1	1290	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
11	4320	X	4018	-0-	-302	-0-	71	1	3926	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
12	4402	X	4086	-0-	-316	-0-	73	1	3933	2	Y	72	69	0			4
							1	4	79	9							
01	4309	X	4036	-0-	-273	-0-	73	1	3828	2	Y	120	116	0			8
							3	4	132	9							
02	3864	X	3568	-0-	-296	-0-	66	1	3387	2	Y	104	105	0			7
							1	4	114	9							
03	4185	X	3915	-0-	-270	-0-	70	1	3714	2	Y	119	118	0			8
							131	9									
04	3780	X	3747	-0-	-33	-0-	68	1	3559	2	Y	109	110	0			7
							120	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
11	11370	X	3784	-0-	-7586	-0-	67	1	3684	2	Y	30	32	0			2
							33	9									
12	8463	X	7395	-0-	-1068	-0-	134	1	7205	2	Y	49	48	0			3
							2	4	54	9							
01	8029	X	5180	-0-	-2849	-0-	96	1	5081	2	Y	-0-	3	0			-0-
							3	4									
02	6720	X	4679	-0-	-2041	-0-	89	1	4589	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	7440	X	5211	-0-	-2229	-0-	97	1	5114	2	Y	-0-					-0-
04	7170	X	4186	-0-	-2984	-0-	78	1	4108	2	Y	-0-					-0-

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
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	18	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	17	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	924	-0-	-37	-0-	17	1	906	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	952	N	833	-0-	-119	-0-	16	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	794	-0-	-136	-0-	15	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	664	-0-	-236	-0-	12	1	652	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	177	1	9778	2	Y	454	456	0			29
							1	4	499	9							
12	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	168	1	9088	2	Y	443	448	0			24
							2	4	487	9							
01	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	165	1	8696	2	Y	371	371	0			24
							6	4	408	9							
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	141	1	7291	2	Y	305	309	0			20
							1	4	336	9							
03	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	152	1	8024	2	Y	351	348	0			23
							1	4	386	9							
04	8670	X	7805	-0-	-865	-0-	139	1	7327	2	Y	307	311	0			19
							1	4	338	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	4	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	4	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	156	-0-	-144	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

11	4050	X	3964	-0-	-86	-0-	68	1	3780	2	Y	105	104	0			7
							116	9									
12	4309	X	3645	-0-	-664	-0-	64	1	3439	2	Y	128	128	0			7
							1	4	141	9							
01	4309	X	3690	-0-	-619	-0-	65	1	3418	2	Y	186	181	0			12
							2	4	205	9							
02	3892	X	3109	-0-	-783	-0-	56	1	2884	2	Y	154	156	0			10
							169	9									
03	4092	X	3256	-0-	-836	-0-	57	1	3013	2	Y	169	168	0			11
							186	9									
04	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	55	1	2915	2	Y	156	157	0			10
							172	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	87	1	4822	2	Y	94	94	0			6
							103	9									
12	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	99	1	5337	2	Y	119	119	0			6
							1	4	131	9							
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	100	1	5258	2	Y	35	39	0			2
							4	4	39	9							
02	4396	X	3153	-0-	-1243	-0-	60	1	3081	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
03	4867	X	4460	-0-	-407	-0-	83	1	4359	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	5160	X	4157	-0-	-1003	-0-	77	1	4065	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

11	3900	X	3253	-0-	-647	-0-	56	1	3110	2	Y	79	80	0			5
							87	9									
12	4030	X	3197	-0-	-833	-0-	57	1	3075	2	Y	58	60	0			3
							1	4	64	9							
01	3844	X	3252	-0-	-592	-0-	60	1	3190	2	Y	-0-	3	0			-0-
							2	4									
02	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	64	1	3298	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3103	-0-	-741	-0-	58	1	3045	2	Y	-0-					-0-
*04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	69	1	3648	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	122	1	6743	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
12	6355	X	5778	-0-	-577	-0-	105	1	5661	2	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
01	6355	X	4252	-0-	-2103	-0-	79	1	4170	2	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
02	5740	X	3765	-0-	-1975	-0-	71	1	3693	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	6355	X	4049	-0-	-2306	-0-	75	1	3974	2	Y	-0-					-0-
04	6510	X	3932	-0-	-2578	-0-	73	1	3859	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	368	-0-	-532	-0-	7	1	361	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	209	-0-	-721	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					-0-
01	930	X	357	-0-	-573	-0-	7	1	349	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	488	X	488	-0-	-0-	-0-	9	1	457	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
03	372	X	247	-0-	-125	-0-	4	1	231	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	7	1	378	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3501	-0-	-69	-0-	59	1	3247	2	Y	177	177	0			11
							195	9									
12	3689	X	3322	-0-	-367	-0-	59	1	3165	2	Y	88	94	0			5
							1	4	97	9							
01	3658	X	3176	-0-	-482	-0-	59	1	3115	2	Y	-0-	5	0			-0-
							2	4									
02	3304	X	2833	-0-	-471	-0-	54	1	2779	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3112	-0-	-515	-0-	58	1	3054	2	Y	-0-					-0-
*04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	55	1	2897	2	Y	-0-					-0-

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
11	6150	X	5240	-0-	-910	-0-	93	1	5133	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	143	1	7711	2	Y	37	36	0			2
							2	4	41	9							
01	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	155	1	8169	2	Y	72	69	0			5
							5	4	79	9							
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	138	1	7143	2	Y	61	62	0			4
							1	4	67	9							
03	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	150	1	7903	2	Y	72	71	0			5
							1	4	79	9							
*04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	151	1	7958	2	Y	68	69	0			4
							1	4	75	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	44	1	2421	2	Y	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	45	1	2407	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	44	1	2310	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	40	1	2078	2	Y	-0-					-0-
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	40	1	2121	2	Y	-0-					-0-
*04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	43	1	2278	2	Y	-0-					-0-

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
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	77	1	4253	2	Y	-0-					-0-
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	84	1	4526	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	75	1	3948	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	66	1	3433	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	3689	X	3559	-0-	-130	-0-	66	1	3493	2	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3542	-0-	-148	-0-	66	1	3476	2	Y	-0-					-0-

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
11	1980	N	1919	-0-	-61	-0-	34	1	1855	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
12	2046	N	1885	-0-	-161	-0-	33	1	1783	2	Y	63	62	0			3
							69	9									
01	1953	N	1800	-0-	-153	-0-	31	1	1656	2	Y	102	98	0			7
							1	4	112	9							
02	1792	N	1565	-0-	-227	-0-	28	1	1442	2	Y	86	87	0			6
							95	9									
03	1891	N	1673	-0-	-218	-0-	29	1	1539	2	Y	95	95	0			6
							105	9									
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	28	1	1460	2	Y	87	88	0			5
							96	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3022	-0-	-368	-0-	54	1	2968	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3261	-0-	-242	-0-	59	1	3201	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	63	1	3339	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	3248	X	2701	-0-	-547	-0-	51	1	2650	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3473	-0-	-123	-0-	65	1	3408	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3274	-0-	-26	-0-	61	1	3213	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10680 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	209	1	11566	2	Y	335	335	0			21
							1	4	369	9							
12	12462	X	11955	-0-	-507	-0-	210	1	11329	2	Y	376	377	0			20
							2	4	414	9							
01	12462	X	12150	-0-	-312	-0-	219	1	11554	2	Y	335	333	0			22
							8	4	369	9							
02	11256	X	10819	-0-	-437	-0-	199	1	10302	2	Y	287	290	0			19
							2	4	316	9							
03	12462	X	11980	-0-	-482	-0-	216	1	11398	2	Y	332	329	0			22
							1	4	365	9							
*04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	208	1	10933	2	Y	305	308	0			19
							1	4	336	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2370	N	2232	-0-	-138	-0-	40	1	2192	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2208	-0-	-241	-0-	40	1	2168	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2081	-0-	-368	-0-	39	1	2041	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	40	1	2076	2	Y	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	42	1	2199	2	Y	-0-					-0-
04	2220	X	2129	-0-	-91	-0-	40	1	2089	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

11	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	46	1	2556	2	Y	-0-					-0-
12	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	48	1	2601	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	52	1	2747	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2492	X	2435	-0-	-57	-0-	46	1	2389	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	48	1	2545	2	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2512	-0-	-38	-0-	47	1	2465	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	6	1	323	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
12	558	N	502	-0-	-56	-0-	8	1	407	2	Y	79	79	0			4
							87	9									
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	8	1	420	2	Y	91	89	0			6
							100	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	496	N	185	-0-	-311	-0-	3	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	189	-0-	-321	-0-	4	1	185	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7480	-0-	-680	-0-	131	1	7220	2	Y	116	117	0			7
							1	4	128	9							
12	8432	X	7167	-0-	-1265	-0-	127	1	6865	2	Y	158	157	0			8
							1	4	174	9							
01	8091	X	6563	-0-	-1528	-0-	118	1	6236	2	Y	186	182	0			12
							4	4	205	9							
02	7308	X	5604	-0-	-1704	-0-	103	1	5329	2	Y	155	157	0			10
							1	4	171	9							
03	7874	X	6149	-0-	-1725	-0-	111	1	5842	2	Y	178	176	0			12
							196	9									
04	6630	X	5730	-0-	-900	-0-	104	1	5451	2	Y	158	160	0			10
							1	4	174	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	70	1	3863	2	Y	-0-					-0-
12	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	143	1	7727	2	Y	15	14	0			1
							2	4	17	9							
01	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	148	1	7786	2	Y	29	28	0			2
							5	4	32	9							
02	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	159	1	8222	2	Y	30	30	0			2
							1	4	33	9							
03	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	108	1	5691	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
04	7710	X	6345	-0-	-1365	-0-	118	1	6201	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2384	-0-	-916	-0-	42	1	2342	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2520	-0-	-611	-0-	46	1	2469	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
01	3131	X	2656	-0-	-475	-0-	49	1	2595	2	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							
02	2716	X	1505	-0-	-1211	-0-	28	1	1473	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
03	3007	X	1967	-0-	-1040	-0-	36	1	1924	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*04	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	60	1	3157	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11322 - 13046

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
11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	99	1	5499	2	Y	199	199	0			13
							219	9									
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	101	1	5453	2	Y	149	154	0			8
							1	4	164	9							
01	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	106	1	5616	2	Y	102	103	0			7
							4	4	112	9							
02	5040	X	4724	-0-	-316	-0-	88	1	4547	2	Y	80	82	0			5
							1	4	88	9							
03	5580	X	5509	-0-	-71	-0-	100	1	5301	2	Y	98	97	0			6
							108	9									
04	5340	X	5104	-0-	-236	-0-	93	1	4914	2	Y	87	88	0			5
							1	4	96	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

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
11	5520	X	5479	-0-	-41	-0-	97	1	5341	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
12	5704	X	5566	-0-	-138	-0-	100	1	5418	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
01	5704	X	5488	-0-	-216	-0-	101	1	5331	2	Y	47	46	0			3
							4	4	52	9							
02	5152	X	4903	-0-	-249	-0-	92	1	4765	2	Y	41	41	0			3
							1	4	45	9							
03	5673	X	5393	-0-	-280	-0-	99	1	5243	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*04	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	96	1	5031	2	Y	43	43	0			3
							1	4	47	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

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
11	6960	X	6303	-0-	-657	-0-	112	1	6180	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
12	7192	X	6857	-0-	-335	-0-	124	1	6685	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	9							
01	7192	X	6885	-0-	-307	-0-	127	1	6677	2	Y	70	67	0			5
							4	4	77	9							
02	6244	X	6053	-0-	-191	-0-	114	1	5873	2	Y	59	60	0			4
							1	4	65	9							
03	6851	X	6729	-0-	-122	-0-	124	1	6528	2	Y	70	69	0			5
							77	9									
04	6660	X	6509	-0-	-151	-0-	120	1	6318	2	Y	64	65	0			4
							1	4	70	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

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
11	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	47	1	2595	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	45	1	2437	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
01	2511	N	2265	-0-	-246	-0-	42	1	2196	2	Y	24	22	0			2
							1	4	26	9							
02	2268	N	2057	-0-	-211	-0-	39	1	1996	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
03	2480	N	2242	-0-	-238	-0-	41	1	2175	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
*04	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	40	1	2130	2	Y	21	22	0			1
							23	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	11	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	540	-0-	-173	-0-	10	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	475	-0-	-176	-0-	9	1	466	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	414	-0-	-174	-0-	8	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	8	1	418	2	Y	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	10	1	501	2	Y	-0-					-0-

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
11	3150	X	2789	-0-	-361	-0-	43	1	2373	2	Y	339	336	0			22
							373	9									
12	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	49	1	2625	2	Y	208	219	0			11
							1	4	229	9							
01	3131	X	2338	-0-	-793	-0-	43	1	2293	2	Y	-0-	11	0			-0-
							2	4									
02	2828	X	2160	-0-	-668	-0-	41	1	2119	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2384	-0-	-530	-0-	44	1	2340	2	Y	-0-					-0-
04	2820	X	2241	-0-	-579	-0-	42	1	2199	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	8072	-0-	-1768	-0-	143	1	7896	2	Y	29	29	0			2
							1	4	32	9							
12	10168	X	8610	-0-	-1558	-0-	156	1	8412	2	Y	36	36	0			2
							2	4	40	9							
01	10168	X	8441	-0-	-1727	-0-	157	1	8278	2	Y	-0-	2	0			-0-
							6	4									
02	8932	X	7250	-0-	-1682	-0-	138	1	7111	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	9362	X	7606	-0-	-1756	-0-	141	1	7464	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	8340	X	6963	-0-	-1377	-0-	130	1	6832	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	87	1	4807	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	86	1	4648	2	Y	20	20	0			1
							1	4	22	9							
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	89	1	4702	2	Y	28	27	0			2
							3	4	31	9							
02	4200	X	3418	-0-	-782	-0-	64	1	3333	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
03	4650	X	3115	-0-	-1535	-0-	58	1	3037	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	4260	X	4027	-0-	-233	-0-	75	1	3928	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 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
11	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	147	1	8143	2	Y	211	211	0			13
							1	4	232	9							
12	8029	X	7986	-0-	-43	-0-	142	1	7658	2	Y	167	171	0			9
							2	4	184	9							
01	8029	X	7562	-0-	-467	-0-	139	1	7306	2	Y	102	104	0			7
							5	4	112	9							
02	7252	X	6156	-0-	-1096	-0-	115	1	5951	2	Y	81	83	0			5
							1	4	89	9							
03	8029	X	7455	-0-	-574	-0-	136	1	7204	2	Y	104	102	0			7
							1	4	114	9							
04	6930	X	6626	-0-	-304	-0-	122	1	6407	2	Y	87	89	0			5
							1	4	96	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12870	X	11788	-0-	-1082	-0-	207	1	11418	2	Y	147	146	0			9
							1	4	162	9							
12	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	249	1	13437	2	Y	199	197	0			11
							3	4	219	9							
01	13144	X	8597	-0-	-4547	-0-	159	1	8395	2	Y	34	43	0			2
							6	4	37	9							
02	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	244	1	12586	2	Y	-0-	2	0			-0-
							2	4									
03	13826	X	13340	-0-	-486	-0-	248	1	13091	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	242	1	12740	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7433	-0-	-67	-0-	125	1	6934	2	Y	339	341	0			22
							1	4	373	9							
12	7750	X	6487	-0-	-1263	-0-	112	1	6065	2	Y	281	288	0			15
							1	4	309	9							
01	7750	X	6316	-0-	-1434	-0-	113	1	5957	2	Y	220	221	0			14
							4	4	242	9							
02	7000	X	5879	-0-	-1121	-0-	107	1	5550	2	Y	201	202	0			13
							1	4	221	9							
03	7750	X	6171	-0-	-1579	-0-	110	1	5819	2	Y	220	219	0			14
							242	9									
*04	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	115	1	6031	2	Y	220	220	0			14
							1	4	242	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	109	1	6020	2	Y	135	134	0			9
							149	9									
12	6169	X	5752	-0-	-417	-0-	103	1	5568	2	Y	73	78	0			4
							1	4	80	9							
01	6169	X	5283	-0-	-886	-0-	98	1	5182	2	Y	-0-	4	0			-0-
							3	4									
02	5572	X	3264	-0-	-2308	-0-	62	1	3202	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	1518	-0-	-4651	-0-	28	1	1490	2	Y	-0-					-0-
04	5730	X	5546	-0-	-184	-0-	103	1	5442	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4841	-0-	-19	-0-	86	1	4755	2	Y	-0-					-0-
12	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	102	1	5495	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
01	5890	X	5168	-0-	-722	-0-	96	1	5058	2	Y	10	9	0			1
							3	4	11	9							
02	5320	X	4408	-0-	-912	-0-	83	1	4315	2	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
03	5890	X	4838	-0-	-1052	-0-	90	1	4738	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	90	1	4764	2	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4891	-0-	-329	-0-	87	1	4804	2	Y	-0-					-0-
12	5332	X	4060	-0-	-1272	-0-	74	1	3985	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	5332	X	4468	-0-	-864	-0-	83	1	4382	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	4816	X	3776	-0-	-1040	-0-	72	1	3703	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	5146	X	4354	-0-	-792	-0-	81	1	4273	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4237	-0-	-83	-0-	79	1	4158	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
11	9360	X	9266	-0-	-94	-0-	160	1	8862	2	Y	221	221	0			14
							1	4	243	9							
12	9672	X	9220	-0-	-452	-0-	164	1	8843	2	Y	192	196	0			10
							2	4	211	9							
01	9672	X	8872	-0-	-800	-0-	163	1	8596	2	Y	97	101	0			6
							6	4	107	9							
02	8736	X	7964	-0-	-772	-0-	149	1	7719	2	Y	86	86	0			6
							1	4	95	9							
03	9579	X	8907	-0-	-672	-0-	164	1	8632	2	Y	100	99	0			7
							1	4	110	9							
04	8610	X	8482	-0-	-128	-0-	156	1	8225	2	Y	91	92	0			6
							1	4	100	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
11	4410	X	4177	-0-	-233	-0-	71	1	3923	2	Y	166	166	0			11
							183	9									
12	4557	X	4023	-0-	-534	-0-	71	1	3805	2	Y	133	137	0			7
							1	4	146	9							
01	4557	X	3744	-0-	-813	-0-	69	1	3637	2	Y	33	38	0			2
							2	4	36	9							
02	4116	X	3349	-0-	-767	-0-	63	1	3253	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
03	4526	X	3316	-0-	-1210	-0-	61	1	3222	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
04	3900	X	3582	-0-	-318	-0-	66	1	3482	2	Y	31	31	0			2
							34	9									

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
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	85	1	4700	2	Y	126	124	0			8
							139	9									
12	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	86	1	4638	2	Y	143	143	0			8
							1	4	157	9							
01	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	130	1	6853	2	Y	75	78	0			5
							5	4	83	9							
02	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	110	1	5684	2	Y	-0-	5	0			-0-
							1	4									
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	110	1	5791	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	5495	-0-	-925	-0-	102	1	5392	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	192	1	10587	2	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
12	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	198	1	10696	2	Y	14	14	0			1
							2	4	15	9							
01	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	207	1	10910	2	Y	18	18	0			1
							7	4	20	9							
02	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	185	1	9554	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							
03	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	198	1	10459	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
04	10680	X	10187	-0-	-493	-0-	190	1	9978	2	Y	16	16	0			1
							1	4	18	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	467	-0-	-223	-0-	8	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	11	1	580	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	8	1	443	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	448	N	322	-0-	-126	-0-	6	1	313	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	14	1	754	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	570	X	259	-0-	-311	-0-	5	1	252	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	92	1	5072	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	105	1	5669	2	Y	109	106	0			6
							1	4	120	9							
01	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	115	1	6074	2	Y	229	220	0			15
							4	4	252	9							
02	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	100	1	5166	2	Y	191	193	0			13
							1	4	210	9							
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	109	1	5758	2	Y	221	220	0			14
							243	9									
*04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	91	1	4796	2	Y	178	181	0			11
							1	4	196	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	4172	-0-	-28	-0-	74	1	4063	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	80	1	4292	2	Y	80	78	0			4
							1	4	88	9							
01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	87	1	4581	2	Y	206	197	0			13
							3	4	227	9							
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	90	1	4669	2	Y	206	205	0			14
							1	4	227	9							
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	93	1	4892	2	Y	225	224	0			15
							248	9									
*04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	83	1	4378	2	Y	193	196	0			12
							212	9									

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
11	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	218	1	12057	2	Y	104	103	0			7
							1	4	114	9							
12	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	208	1	11208	2	Y	152	151	0			8
							2	4	167	9							
01	11501	X	10030	-0-	-1471	-0-	181	1	9569	2	Y	249	241	0			16
							6	4	274	9							
02	11564	X	8506	-0-	-3058	-0-	157	1	8119	2	Y	208	210	0			14
							1	4	229	9							
03	12803	X	9134	-0-	-3669	-0-	165	1	8713	2	Y	232	231	0			15
							1	4	255	9							
04	9300	X	8508	-0-	-792	-0-	154	1	8124	2	Y	208	210	0			13
							1	4	229	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450	X	3387	-0-	-63	-0-	60	1	3291	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
12	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	68	1	3646	2	Y	30	30	0			2
							1	4	33	9							
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	74	1	3881	2	Y	13	14	0			1
							3	4	14	9							
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	62	1	3203	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	71	1	3740	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*04	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	66	1	3470	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

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
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	76	1	4177	2	Y	-0-					-0-
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	74	1	3985	2	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	75	1	3964	2	Y	39	37	0			3
							3	4	43	9							
02	3668	X	3448	-0-	-220	-0-	65	1	3349	2	Y	31	32	0			2
							34	9									
03	4061	X	3657	-0-	-404	-0-	67	1	3551	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
04	3870	X	3553	-0-	-317	-0-	66	1	3451	2	Y	33	33	0			2
							36	9									

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
11	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	86	1	4737	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	4971	-0-	-113	-0-	88	1	4771	2	Y	101	96	0			5
							1	4	111	9							
01	5549	X	4862	-0-	-687	-0-	84	1	4406	2	Y	335	318	0			22
							3	4	369	9							
02	5012	X	4273	-0-	-739	-0-	75	1	3880	2	Y	288	291	0			19
							1	4	317	9							
03	5549	X	4636	-0-	-913	-0-	80	1	4197	2	Y	326	324	0			21
							359	9									
04	4830	X	4014	-0-	-816	-0-	69	1	3646	2	Y	272	276	0			17
							299	9									

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
11	5130	X	4825	-0-	-305	-0-	86	1	4739	2	Y	-0-					-0-
12	5115	X	4620	-0-	-495	-0-	84	1	4521	2	Y	13	12	0			1
							1	4	14	9							
01	5301	X	4233	-0-	-1068	-0-	78	1	4107	2	Y	41	39	0			3
							3	4	45	9							
02	4788	X	3588	-0-	-1200	-0-	67	1	3483	2	Y	34	35	0			2
							1	4	37	9							
03	5301	X	3829	-0-	-1472	-0-	70	1	3716	2	Y	39	38	0			3
							43	9									
04	3690	X	3618	-0-	-72	-0-	67	1	3514	2	Y	34	35	0			2
							37	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6521	-0-	-589	-0-	114	1	6319	2	Y	80	80	0			5
							88	9									
12	7347	X	6823	-0-	-524	-0-	122	1	6555	2	Y	132	130	0			7
							1	4	145	9							
01	7347	X	6752	-0-	-595	-0-	121	1	6376	2	Y	228	220	0			15
							4	4	251	9							
02	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	253	1	13085	2	Y	458	442	0			31
							2	4	504	9							
03	6820	X	6818	-0-	-2	-0-	122	1	6437	2	Y	235	251	0			15
							259	9									
*04	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	120	1	6306	2	Y	222	223	0			14
							1	4	244	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	10443	-0-	-807	-0-	186	1	10256	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	11625	X	9906	-0-	-1719	-0-	179	1	9656	2	Y	63	60	0			3
							2	4	69	9							
01	11625	X	10134	-0-	-1491	-0-	185	1	9769	2	Y	157	150	0			10
							7	4	173	9							
02	9744	X	9483	-0-	-261	-0-	177	1	9147	2	Y	144	144	0			10
							1	4	158	9							
03	10788	X	9572	-0-	-1216	-0-	175	1	9230	2	Y	151	151	0			10
							1	4	166	9							
04	10440	X	9820	-0-	-620	-0-	180	1	9475	2	Y	149	150	0			9
							1	4	164	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	120	1	6611	2	Y	-0-					-0-
12	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	147	1	7932	2	Y	10	9	0			1
							2	4	11	9							
01	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	140	1	7388	2	Y	17	17	0			1
							5	4	19	9							
02	3220	X	3029	-0-	-191	-0-	57	1	2964	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	85	1	4490	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
04	7470	X	3541	-0-	-3929	-0-	66	1	3466	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	126	1	6941	2	Y	468	471	0			30
							1	4	515	9							
12	7595	X	7321	-0-	-274	-0-	123	1	6636	2	Y	510	513	0			27
							1	4	561	9							
01	7595	X	7013	-0-	-582	-0-	123	1	6494	2	Y	356	360	0			23
							4	4	392	9							
02	6860	X	6294	-0-	-566	-0-	115	1	5938	2	Y	218	226	0			15
							1	4	240	9							
03	7595	X	6744	-0-	-851	-0-	120	1	6357	2	Y	243	242	0			16
							267	9									
*04	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	146	1	7696	2	Y	282	280	0			18
							1	4	310	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11594	-0-	-466	-0-	202	1	11139	2	Y	229	229	0	15
							1	4	252	9					
12	12462	X	12304	-0-	-158	-0-	219	1	11839	2	Y	221	224	0	12
							3	4	243	9					
01	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	230	1	12122	2	Y	169	170	0	11
							8	4	186	9					
02	11032	X	9368	-0-	-1664	-0-	175	1	9057	2	Y	123	126	0	8
							1	4	135	9					
03	12307	X	11909	-0-	-398	-0-	218	1	11508	2	Y	165	162	0	11
							1	4	182	9					
*04	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	214	1	11245	2	Y	154	155	0	10
							1	4	169	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	EOM BALANCE
11	6450	X	5122	-0-	-1328	-0-	88	1	4865	2	Y	154	154	0	10
							169	9							
12	6572	X	5365	-0-	-1207	-0-	95	1	5113	2	Y	142	144	0	8
							1	4	156	9					
01	5611	X	5468	-0-	-143	-0-	99	1	5224	2	Y	128	128	0	8
							4	4	141	9					
02	4844	X	4843	-0-	-1	-0-	90	1	4630	2	Y	111	112	0	7
							1	4	122	9					
03	5363	X	5338	-0-	-25	-0-	97	1	5100	2	Y	128	127	0	8
							141	9							
04	5280	X	5089	-0-	-191	-0-	92	1	4867	2	Y	117	118	0	7
							1	4	129	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	EOM BALANCE
11	13590	X	12901	-0-	-689	-0-	226	1	12497	2	Y	161	161	0	10
							1	4	177	9					
12	14012	X	12763	-0-	-1249	-0-	229	1	12347	2	Y	167	168	0	9
							3	4	184	9					
01	14012	X	13155	-0-	-857	-0-	241	1	12722	2	Y	166	164	0	11
							9	4	183	9					
02	12656	X	12121	-0-	-535	-0-	227	1	11728	2	Y	149	150	0	10
							2	4	164	9					
03	13516	X	13364	-0-	-152	-0-	245	1	12929	2	Y	172	171	0	11
							1	4	189	9					
04	12570	X	12567	-0-	-3	-0-	231	1	12163	2	Y	156	157	0	10
							1	4	172	9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3422	-0-	-238	-0-	59	1	3271	2	Y	84	84	0	5
							92	9							
12	3751	X	3335	-0-	-416	-0-	59	1	3168	2	Y	97	97	0	5
							1	4	107	9					
01	3751	X	2956	-0-	-795	-0-	53	1	2787	2	Y	104	102	0	7
							2	4	114	9					
02	3388	X	2614	-0-	-774	-0-	48	1	2467	2	Y	90	91	0	6
							99	9							
03	3534	X	2830	-0-	-704	-0-	51	1	2667	2	Y	102	101	0	7
							112	9							
*04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	47	1	2498	2	Y	91	92	0	6
							100	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7014	-0-	-276	-0-	124	1	6843	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
12	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	139	1	7497	2	Y	52	52	0			3
							2	4	57	9							
01	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	151	1	7941	2	Y	59	58	0			4
							5	4	65	9							
02	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	138	1	7124	2	Y	51	52	0			3
							1	4	56	9							
03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	149	1	7840	2	Y	60	59	0			4
							1	4	66	9							
*04	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	142	1	7491	2	Y	54	55	0			3
							1	4	59	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3262	-0-	-8	-0-	56	1	3112	2	Y	85	85	0			5
							94	9									
12	3348	X	3210	-0-	-138	-0-	57	1	3052	2	Y	91	91	0			5
							1	4	100	9							
01	3348	X	3045	-0-	-303	-0-	55	1	2899	2	Y	81	81	0			5
							2	4	89	9							
02	3052	X	2072	-0-	-980	-0-	38	1	1973	2	Y	55	56	0			4
							61	9									
03	3379	X	2765	-0-	-614	-0-	50	1	2632	2	Y	75	74	0			5
							83	9									
*04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	50	1	2610	2	Y	71	72	0			4
							78	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12540	X	10377	-0-	-2163	-0-	176	1	9726	2	Y	431	432	0			27
							1	4	474	9							
12	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	214	1	11530	2	Y	583	579	0			31
							3	4	641	9							
01	12307	X	12048	-0-	-259	-0-	219	1	11550	2	Y	246	261	0			16
							8	4	271	9							
02	11116	X	9928	-0-	-1188	-0-	186	1	9595	2	Y	133	140	0			9
							1	4	146	9							
03	12400	X	10627	-0-	-1773	-0-	194	1	10268	2	Y	149	148	0			10
							1	4	164	9							
04	12000	X	10126	-0-	-1874	-0-	186	1	9790	2	Y	135	137	0			8
							1	4	149	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
11	2400	X	2241	-0-	-159	-0-	38	1	2106	2	Y	88	87	0			6
							97	9									
12	2418	X	2330	-0-	-88	-0-	40	1	2177	2	Y	103	103	0			6
							113	9									
01	2387	X	2328	-0-	-59	-0-	43	1	2251	2	Y	29	33	0			2
							2	4	32	9							
02	2128	X	2024	-0-	-104	-0-	38	1	1967	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
03	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	43	1	2271	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	40	1	2087	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	X	148	-0-	-38	-0-	3	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	4	1	216	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	T. A.		151	-0-	151	151	3	1	147	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
11	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	235	1	12998	2	Y	624	624	0			40
							1	4	686	9							
12	14198	X	13539	-0-	-659	-0-	237	1	12782	2	Y	470	485	0			25
							3	4	517	9							
01	14198	X	12662	-0-	-1536	-0-	233	1	12304	2	Y	106	124	0			7
							8	4	117	9							
02	12824	X	12541	-0-	-283	-0-	236	1	12190	2	Y	103	103	0			7
							2	4	113	9							
03	14198	X	11686	-0-	-2512	-0-	215	1	11359	2	Y	101	101	0			7
							1	4	111	9							
04	12360	X	12235	-0-	-125	-0-	226	1	11898	2	Y	100	101	0			6
							1	4	110	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	8645	-0-	-1345	-0-	153	1	8468	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
12	10323	X	8529	-0-	-1794	-0-	155	1	8346	2	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
01	9951	X	8102	-0-	-1849	-0-	150	1	7917	2	Y	27	26	0			2
							5	4	30	9							
02	8680	X	7427	-0-	-1253	-0-	140	1	7260	2	Y	24	24	0			2
							1	4	26	9							
03	9114	X	8006	-0-	-1108	-0-	148	1	7827	2	Y	27	27	0			2
							1	4	30	9							
04	8010	X	7826	-0-	-184	-0-	145	1	7652	2	Y	25	25	0			2
							1	4	28	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	6408	-0-	-1722	-0-	114	1	6275	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
12	8401	X	5507	-0-	-2894	-0-	100	1	5387	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
01	7781	X	6389	-0-	-1392	-0-	113	1	5956	2	Y	287	269	0			19
							4	4	316	9							
02	5992	X	5455	-0-	-537	-0-	96	1	4953	2	Y	368	362	0			25
							1	4	405	9							
03	6634	X	6023	-0-	-611	-0-	103	1	5455	2	Y	423	420	0			28
							465	9									
04	5910	X	5471	-0-	-439	-0-	94	1	4970	2	Y	369	374	0			23
							1	4	406	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416

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
11	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	214	1	11800	2	Y	63	62	0			4
							1	4	69	9							
12	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	226	1	12187	2	Y	53	54	0			3
							3	4	58	9							
01	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	218	1	11509	2	Y	-0-	3	0			-0-
							8	4									
02	11284	X	10144	-0-	-1140	-0-	193	1	9950	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	12493	X	11070	-0-	-1423	-0-	206	1	10863	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	12000	X	10688	-0-	-1312	-0-	199	1	10488	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 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
11	7110	X	6842	-0-	-268	-0-	119	1	6587	2	Y	124	124	0			8
							136	9									
12	7347	X	6940	-0-	-407	-0-	124	1	6672	2	Y	130	131	0			7
							1	4	143	9							
01	7347	X	6881	-0-	-466	-0-	125	1	6611	2	Y	128	127	0			8
							4	4	141	9							
02	6580	X	5938	-0-	-642	-0-	110	1	5707	2	Y	109	110	0			7
							1	4	120	9							
03	7130	X	6484	-0-	-646	-0-	118	1	6230	2	Y	124	123	0			8
							136	9									
04	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	114	1	6020	2	Y	115	116	0			7
							1	4	127	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

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
11	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	210	1	11580	2	Y	512	512	0			33
							1	4	563	9							
12	13113	X	12080	-0-	-1033	-0-	213	1	11467	2	Y	362	376	0			19
							2	4	398	9							
01	13113	X	11153	-0-	-1960	-0-	206	1	10886	2	Y	49	65	0			3
							7	4	54	9							
02	11844	X	9885	-0-	-1959	-0-	187	1	9651	2	Y	42	42	0			3
							1	4	46	9							
03	13082	X	10622	-0-	-2460	-0-	196	1	10373	2	Y	47	47	0			3
							1	4	52	9							
04	11040	X	10080	-0-	-960	-0-	187	1	9845	2	Y	43	43	0			3
							1	4	47	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

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
11	22140	X	20597	-0-	-1543	-0-	354	1	19550	2	Y	629	629	0			40
							1	4	692	9							
12	22878	X	20592	-0-	-2286	-0-	361	1	19447	2	Y	709	711	0			38
							4	4	780	9							
01	22878	X	19645	-0-	-3233	-0-	350	1	18469	2	Y	740	730	0			48
							12	4	814	9							
02	20188	X	17024	-0-	-3164	-0-	310	1	16020	2	Y	629	635	0			42
							2	4	692	9							
03	21762	X	18354	-0-	-3408	-0-	327	1	17248	2	Y	707	703	0			46
							1	4	778	9							
04	18960	X	17077	-0-	-1883	-0-	305	1	16075	2	Y	632	639	0			39
							2	4	695	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24385	X	24385	-0-	-0-	-0-	430	1	23748	2	Y	186	185	0			12
							2	4	205	9							
12	22715	X	22715	-0-	-0-	-0-	409	1	22084	2	Y	197	198	0			11
							5	4	217	9							
01	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	376	1	19835	2	Y	121	124	0			8
							13	4	133	9							
02	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	347	1	17935	2	Y	-0-	8	0			-0-
							3	4									
03	20841	X	20841	-0-	-0-	-0-	387	1	20452	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*04	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	343	1	18069	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21210	X	18788	-0-	-2422	-0-	331	1	18293	2	Y	148	148	0			9
							1	4	163	9							
12	21917	X	17661	-0-	-4256	-0-	318	1	17173	2	Y	151	152	0			8
							4	4	166	9							
01	21917	X	15921	-0-	-5996	-0-	293	1	15471	2	Y	134	133	0			9
							10	4	147	9							
02	19348	X	13580	-0-	-5768	-0-	255	1	13201	2	Y	111	113	0			7
							2	4	122	9							
03	19468	X	14672	-0-	-4796	-0-	270	1	14262	2	Y	126	125	0			8
							1	4	139	9							
04	18270	X	13275	-0-	-4995	-0-	245	1	12909	2	Y	109	110	0			7
							1	4	120	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2009	-0-	-751	-0-	35	1	1945	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
12	2790	X	1978	-0-	-812	-0-	36	1	1924	2	Y	16	17	0			1
							18	9									
01	2573	X	2068	-0-	-505	-0-	38	1	2029	2	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
02	2184	X	1673	-0-	-511	-0-	32	1	1641	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	1703	-0-	-591	-0-	32	1	1671	2	Y	-0-					-0-
*04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	29	1	1543	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	8315	-0-	-1495	-0-	140	1	7744	2	Y	391	390	0			25
							1	4	430	9							
12	10137	X	9044	-0-	-1093	-0-	155	1	8335	2	Y	502	500	0			27
							2	4	552	9							
01	10137	X	9042	-0-	-1095	-0-	156	1	8231	2	Y	590	578	0			39
							6	4	649	9							
02	8400	X	8024	-0-	-376	-0-	142	1	7318	2	Y	512	517	0			34
							1	4	563	9							
03	9052	X	8601	-0-	-451	-0-	148	1	7822	2	Y	573	570	0			37
							1	4	630	9							
*04	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	140	1	7369	2	Y	518	523	0			32
							1	4	570	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16590	X	12041	-0-	-4549	-0-	211	1	11668	2	Y	146	146	0			9
							1	4	161	9							
12	15438	X	12908	-0-	-2530	-0-	231	1	12478	2	Y	178	177	0			10
							3	4	196	9							
01	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	274	1	14446	2	Y	170	169	0			11
							10	4	187	9							
02	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	270	1	13951	2	Y	137	139	0			9
							2	4	151	9							
03	14389	X	14389	-0-	-0-	-0-	265	1	13966	2	Y	143	143	0			9
							1	4	157	9							
*04	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	256	1	13482	2	Y	132	133	0			8
							1	4	145	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
11	29760	X	27427	-0-	-2333	-0-	480	1	26549	2	Y	360	360	0			23
							2	4	396	9							
12	30752	X	27563	-0-	-3189	-0-	493	1	26612	2	Y	411	412	0			22
							6	4	452	9							
01	30752	X	30253	-0-	-499	-0-	552	1	29108	2	Y	521	509	0			34
							20	4	573	9							
02	29477	X	29477	-0-	-0-	-0-	549	1	28356	2	Y	516	515	0			35
							4	4	568	9							
03	30405	X	30405	-0-	-0-	-0-	554	1	29238	2	Y	555	554	0			36
							2	4	611	9							
04	28890	X	27988	-0-	-902	-0-	512	1	26934	2	Y	490	496	0			30
							3	4	539	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
11	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	334	1	18477	2	Y	131	131	0			8
							1	4	144	9							
12	21981	X	21981	-0-	-0-	-0-	397	1	21388	2	Y	174					182
							5	4	191	9							
01	22180	X	22180	-0-	-0-	-0-	411	1	21687	2	Y	61					243
							15	4	67	9							
02	18640	X	18640	-0-	-0-	-0-	354	1	18283	2	Y	-0-					243
							3	4									
03	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	350	1	18479	2	Y	233	461	0			15
							1	4	256	9							
*04	21660	X	16919	-0-	-4741	-0-	311	1	16388	2	Y	198	201	0			12
							2	4	218	9							

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44850	X	37805	-0-	-7045	-0-	665	1	36732	2	Y	368	369	0			23
							3	4	405	9							
12	46345	X	36027	-0-	-10318	-0-	648	1	34931	2	Y	400					423
							8	4	440	9							
01	46345	X	42798	-0-	-3547	-0-	793	1	41835	2	Y	129					552
							28	4	142	9							
02	39452	X	35450	-0-	-4002	-0-	673	1	34772	2	Y	-0-					552
							5	4									
03	40982	X	36825	-0-	-4157	-0-	675	1	35641	2	Y	460	982	0			30
							3	4	506	9							
*04	41850	X	33667	-0-	-8183	-0-	619	1	32601	2	Y	403	408	0			25
							4	4	443	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES WELL #: 2 RRCID -> 156177 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9124 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	1432	1	5683	3	Y	192	241	1			114
							211	9									
12	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	1536	1	5898	3	Y	190	236	1			68
							209	9									
01	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	1413	1	5966	3	Y	197	219	1			46
							217	9									
02	6486	X	6222	-0-	-264	-0-	1185	1	4883	3	Y	140	99	1			87
							154	9									
03	7068	X	6572	-0-	-496	-0-	1280	1	5114	3	Y	162	197	1			52
							178	9									
04	6840	X	6678	-0-	-162	-0-	1059	1	5454	3	Y	150	93	1			109
							165	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	267	1	1058	3	Y	108	133	1			68
							119	9									
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	159	1	612	3	Y	107	131	1			44
							118	9									
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	284	1	1200	3	Y	121	132	1			33
							133	9									
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	381	1	1574	3	Y	133	85	1			81
							146	9									
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	468	1	1870	3	Y	154	181	1			54
							169	9									
*04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	386	1	1994	3	Y	142	88	1			108
							156	9									

OXY USA INC. 630591
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

11	2760	X	2014	-0-	-746	-0-	36	1	1978	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	1819	-0-	-847	-0-	33	1	1754	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
01	2201	X	1741	-0-	-460	-0-	31	1	1655	2	Y	49	48	0			3
							1	4	54	9							
02	1988	X	1755	-0-	-233	-0-	32	1	1669	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
03	2170	X	1924	-0-	-246	-0-	35	1	1826	2	Y	57	56	0			4
							63	9									
*04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	34	1	1787	2	Y	52	53	0			3
							57	9									

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

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-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

11	21675	X	21675	-0-	-0-	-0-	360	1	19883	2	Y	1301	1300	0			83
							1	4	1431	9							
12	21576	X	21542	-0-	-34	-0-	382	1	20605	2	Y	501	557	0			27
							4	4	551	9							
01	21576	X	21046	-0-	-530	-0-	388	1	20473	2	Y	155	172	0			10
							14	4	171	9							
02	19488	X	18611	-0-	-877	-0-	350	1	18111	2	Y	134	135	0			9
							3	4	147	9							
03	21576	X	20467	-0-	-1109	-0-	377	1	19919	2	Y	154	153	0			10
							2	4	169	9							
04	20100	X	19589	-0-	-511	-0-	362	1	19069	2	Y	142	143	0			9
							2	4	156	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3904	-0-	-116	-0-	69	1	3835	2	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3891	-0-	-263	-0-	71	1	3819	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	4154	X	3908	-0-	-246	-0-	73	1	3832	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	3752	X	3497	-0-	-255	-0-	66	1	3430	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4092	X	3792	-0-	-300	-0-	70	1	3722	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3643	-0-	-137	-0-	68	1	3575	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10035 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4950	X	4049	-0-	-901	-0-	70	1	3872	2	Y	97	98	0			6
							107	9									
12	5115	X	4131	-0-	-984	-0-	73	1	3933	2	Y	113	113	0			6
							1	4	124	9							
01	5115	X	3997	-0-	-1118	-0-	72	1	3789	2	Y	121	119	0			8
							3	4	133	9							
02	4620	X	3484	-0-	-1136	-0-	64	1	3307	2	Y	103	104	0			7
							113	9									
03	4495	X	3819	-0-	-676	-0-	69	1	3620	2	Y	118	117	0			8
							130	9									
04	T. A.		3794	-0-	3794	3794	69	1	3645	2	Y	73	76	0			5
							80	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-
*04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	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 #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	255	-0-	-105	-0-	25	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	182	-0-	-190	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	17	1	147	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	190	-0-	-410	-0-	19	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	21	1	183	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	253	-0-	-137	-0-	20	1	192	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	Y	37	37	0			2
							41	9									
01	372	N	212	-0-	-160	-0-	18	1	157	3	Y	34	36	0			-0-
							37	9									
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	3	Y	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	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
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

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
11	450	N	227	-0-	-223	-0-	22	1	201	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	19	1	167	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	Y	-0-					-0-
*04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1170	N	194	-0-	-976	-0-	18	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	196	-0-	-114	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	158	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	203	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	188	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	Y	11	11	0			2
							12	9									
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	Y	10	11	0			1
							11	9									
02	129	N	-0-	-0-	-129	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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
11	2610	X	2255	-0-	-355	-0-	26	1	2229	3	Y	-0-	3	0			-0-
12	2697	X	2119	-0-	-578	-0-	28	1	2088	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	2697	X	2238	-0-	-459	-0-	32	1	2155	3	Y	46	44	0			2
							51	9									
02	2100	X	2002	-0-	-98	-0-	35	1	1926	3	Y	37	38	0			1
							41	9									
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	70	1	2097	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	71	1	1980	3	Y	19	19	0			1
							21	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

11	3060	X	1489	-0-	-1571	-0-	138	1	1271	3	Y	73	74	0			5
							80	9									
12	3162	X	1372	-0-	-1790	-0-	132	1	1159	3	Y	74	73	0			6
							81	9									
01	3162	X	1131	-0-	-2031	-0-	108	1	948	3	Y	68	72	0			2
							75	9									
02	2108	X	988	-0-	-1120	-0-	102	1	885	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
03	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	119	1	1076	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	113	1	1023	3	Y	2	1	0			1
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

11	3000	N	3476	-0-	476	743	339	1	3137	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3461	-0-	361	1104	354	1	3107	3	Y	-0-					-0-
01	4460	X	3356	-0-	-1104	-0-	343	1	3012	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1792	X	1297	-0-	-495	-0-	134	1	1161	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	2	2	0			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	2	2	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
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
11	6660	X	6467	-0-	-193	-0-	73	1	6352	3	Y	38	38	0			2
							42	9									
12	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	90	1	6835	3	Y	40	40	0			2
							44	9									
01	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	102	1	6749	3	Y	60	59	0			3
							66	9									
02	6216	X	6138	-0-	-78	-0-	110	1	5965	3	Y	57	57	0			3
							63	9									
03	6882	X	6539	-0-	-343	-0-	209	1	6285	3	Y	41	39	0			5
							45	9									
04	6690	X	5965	-0-	-725	-0-	205	1	5717	3	Y	39	39	0			5
							43	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	454	1	4196	3	Y	-0-					-0-
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	482	1	4228	3	Y	-0-					-0-
01	4867	X	4656	-0-	-211	-0-	451	1	3967	3	Y	216	203	0			13
							238	9									
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	439	1	3807	3	Y	711	668	0			56
							782	9									
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	516	1	4635	3	Y	798	789	0			65
							878	9									
*04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	493	1	4439	3	Y	769	774	0			60
							846	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	191	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1556	-0-	1556	3553	142	1	1314	3	Y	91	93	0			13
							100	9									
12	T. A.		1411	-0-	1411	4964	134	1	1175	3	Y	93	92	0			14
							102	9									
01	T. A.		1214	-0-	1214	6178	115	1	1005	3	Y	85	89	0			10
							94	9									
02	T. A.		1083	-0-	1083	7261	112	1	970	3	Y	1	7	0			4
							1	9									
03	9120	X	1859	-0-	-7261	-0-	186	1	1672	3	Y	1	1	0			4
							1	9									
*04	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	148	1	1330	3	Y	1	5	0			-0-
							1	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 #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7022	-0-	-808	-0-	680	1	6270	3	Y	65	66	0			6
							72	9									
12	7936	X	7066	-0-	-870	-0-	716	1	6283	3	Y	61	61	0			6
							67	9									
01	7936	X	6776	-0-	-1160	-0-	686	1	6031	3	Y	54	57	0			3
							59	9									
02	6664	X	6231	-0-	-433	-0-	644	1	5585	3	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
03	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	752	1	6755	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	720	1	6488	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	384	1	3542	3	Y	129	131	0			13
							142	9									
12	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	472	1	4136	3	Y	122	122	0			13
							134	9									
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	469	1	4115	3	Y	106	113	0			6
							117	9									
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	440	1	3827	3	Y	2	8	0			-0-
							2	9									
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	519	1	4666	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	497	1	4474	3	Y	2	2	0			-0-
							2	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
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	256	1	2359	3	Y	32	33	0			4
							35	9									
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	269	1	2367	3	Y	31	30	0			5
							34	9									
01	2635	N	2581	-0-	-54	-0-	261	1	2290	3	Y	27	29	0			3
							30	9									
02	2364	N	2340	-0-	-24	-0-	241	1	2098	3	Y	1	3	0			1
							1	9									
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	276	1	2481	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
*04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	269	1	2424	3	Y	1	1	0			1
							1	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
11	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	285	1	2636	3	Y	65	66	0			7
							72	9									
12	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	294	1	2576	3	Y	61	61	0			7
							67	9									
01	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	304	1	2674	3	Y	54	57	0			4
							59	9									
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	297	1	2582	3	Y	2	6	0			-0-
							2	9									
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	309	1	2777	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	330	1	2971	3	Y	2	2	0			-0-
							2	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 #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	420 213	1 9	3874	3	Y	194	197	0			22
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	427 202	1 9	3744	3	Y	184	182	0			24
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	424 182	1 9	3723	3	Y	165	174	0			15
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	402 14	1 9	3488	3	Y	13	24	0			4
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	477 15	1 9	4290	3	Y	14	16	0			2
*04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	454 15	1 9	4088	3	Y	14	14	0			2

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	205	1	1889	3	Y	-0-					-0-
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	218	1	1908	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2124	-0-	-15	-0-	217	1	1907	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1203	-0-	-757	-0-	124 1	1 9	1078	3	Y	1	1	0			-0-
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	241 1	1 9	2172	3	Y	1	1	0			-0-
*04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	233 1	1 9	2102	3	Y	1	1	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 #: 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
11	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	198	1	1836	3	Y	32	33	0			2
							35	9									
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	125	1	1099	3	Y	31	30	0			3
							34	9									
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	196	1	1729	3	Y	27	28	0			2
							30	9									
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	136	1	1185	3	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	191	1	1710	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	229	1	2066	3	Y	1	1	0			-0-
							1	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
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	542	1	5001	3	Y	258	262	0			27
							284	9									
12	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	573	1	5028	3	Y	245	243	0			29
							270	9									
01	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	662	1	5818	3	Y	231	243	0			17
							254	9									
02	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	628	1	5452	3	Y	42	55	0			4
							46	9									
03	5828	X	5312	-0-	-516	-0-	526	1	4733	3	Y	48	49	0			3
							53	9									
04	6510	X	5156	-0-	-1354	-0-	510	1	4595	3	Y	46	46	0			3
							51	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1410	-0-	-1590	981	25	1	1371	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
12	2238	N	1257	-0-	-981	-0-	22	1	1160	2	Y	68	65	0			4
							75	9									
01	1612	N	1154	-0-	-458	-0-	20	1	1043	2	Y	82	81	0			5
							1	4	90	9							
02	1316	N	31	-0-	-1285	-0-	1	1	28	2	Y	2	7	0			-0-
							2	9									
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

11	T. A.		2281	-0-	2281	4517	41	1	2240	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2491	-0-	2491	7008	45	1	2445	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	T. A.		2484	-0-	2484	9492	46	1	2436	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	11709	X	2217	-0-	-9492	-0-	42	1	2175	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	45	1	2382	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	44	1	2303	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	26	1	1456	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	30	1	1620	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
01	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	26	1	1353	2	Y	26	26	0			2
							1	4	29	9							
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	27	1	1385	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	35	1	1853	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
*04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	34	1	1796	2	Y	34	34	0			2
							37	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	472	2	Y	75	74	0			5
							83	9									
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	8	1	458	2	Y	81	82	0			4
							89	9									
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	534	2	Y	15	18	0			1
							17	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	8	1	439	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	12	1	611	2	Y	-0-					-0-
*04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	586	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

11	1140	N	272	-0-	-868	-0-	5	1	264	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	29	1	1546	2	Y	51	48	0			3
							56	9									
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	19	1	994	2	Y	66	65	0			4
							1	4	73	9							
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	11	1	563	2	Y	37	39	0			2
							41	9									
03	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	19	1	997	2	Y	68	66	0			4
							75	9									
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	17	1	907	2	Y	60	60	0			4
							66	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	10 1		537	2	Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	10 1		565	2	Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	14 1		744	2	Y	-0-					-0-
							1 4										
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	14 1		746	2	Y	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	16 1		820	2	Y	-0-					-0-
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	17 1		920	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	N	1606	-0-	-284	-0-	29 1		1577	2	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	31 1		1653	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	27 1		1409	2	Y	26	24	0			2
							1 4		29	9							
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	27 1		1398	2	Y	50	49	0			3
							55 9										
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	31 1		1625	2	Y	62	61	0			4
							68 9										
*04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	31 1		1653	2	Y	61	61	0			4
							67 9										

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	4893	-0-	-117	-0-	83	1	4605	2	Y	186	185	0			12
							205	9									
12	5177	X	4983	-0-	-194	-0-	87	1	4702	2	Y	175	178	0			9
							1	4	193	9							
01	5146	X	4835	-0-	-311	-0-	87	1	4572	2	Y	157	156	0			10
							3	4	173	9							
02	4564	X	4258	-0-	-306	-0-	78	1	4029	2	Y	136	137	0			9
							1	4	150	9							
03	5053	X	4294	-0-	-759	-0-	77	1	4061	2	Y	142	142	0			9
							156	9									
*04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	83	1	4347	2	Y	147	147	0			9
							162	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
11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	60	1	3304	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	66	1	3536	2	Y	94	90	0			5
							1	4	103	9							
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	67	1	3524	2	Y	152	147	0			10
							2	4	167	9							
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	60	1	3114	2	Y	131	132	0			9
							144	9									
03	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	69	1	3668	2	Y	162	160	0			11
							178	9									
*04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	67	1	3503	2	Y	147	149	0			9
							162	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	341	-0-	-139	-0-	6	1	335	2	Y	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	10	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	10	1	550	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	10	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	253	-0-	-305	-0-	5	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	8	1	410	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	50	1	2779	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
12	2976	N	2975	-0-	-1	-0-	53	1	2873	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
01	2976	N	2658	-0-	-318	-0-	49	1	2588	2	Y	17	18	0			1
							2	4	19	9							
02	2660	N	2160	-0-	-500	-0-	41	1	2119	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	2976	N	2631	-0-	-345	-0-	49	1	2582	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2562	-0-	-18	-0-	48	1	2514	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	61	1	3372	2	Y	59	59	0			4
							65	9									
12	3348	X	2648	-0-	-700	-0-	46	1	2458	2	Y	130	127	0			7
							1	4	143	9							
01	3348	X	2035	-0-	-1313	-0-	34	1	1794	2	Y	187	182	0			12
							1	4	206	9							
02	3024	X	1807	-0-	-1217	-0-	31	1	1596	2	Y	164	165	0			11
							180	9									
03	3348	X	2012	-0-	-1336	-0-	34	1	1770	2	Y	189	188	0			12
							208	9									
*04	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	32	1	1705	2	Y	175	176	0			11
							193	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2589	-0-	-531	-0-	46	1	2543	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2934	-0-	-290	-0-	53	1	2880	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	3224	X	2813	-0-	-411	-0-	52	1	2759	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	2912	X	2254	-0-	-658	-0-	43	1	2211	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2219	-0-	-1005	-0-	41	1	2178	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2668	-0-	-182	-0-	50	1	2618	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	91	1	5011	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
12	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	88	1	4722	2	Y	73	73	0			4
							1	4	80	9							
01	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	98	1	5175	2	Y	254	241	0			17
							3	4	279	9							
02	3276	X	1540	-0-	-1736	-0-	28	1	1424	2	Y	80	92	0			5
							88	9									
03	3627	X	227	-0-	-3400	-0-	4	1	209	2	Y	13	17	0			1
							14	9									
04	5370	X	197	-0-	-5173	-0-	3	1	182	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

11	540	N	517	-0-	-23	-0-	9	1	508	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	444	-0-	-83	-0-	8	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	9	1	470	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	8	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	7	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	7	1	372	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5490	X	5458	-0-	-32	-0-	96	1	5321	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
12	5735	X	5584	-0-	-151	-0-	99	1	5360	2	Y	113	109	0			6
							1	4	124	9							
01	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	97	1	5102	2	Y	138	135	0			9
							3	4	152	9							
02	5180	X	4757	-0-	-423	-0-	88	1	4536	2	Y	120	121	0			8
							1	4	132	9							
03	5704	X	5537	-0-	-167	-0-	100	1	5276	2	Y	146	144	0			10
							161	9									
04	5430	X	5346	-0-	-84	-0-	97	1	5101	2	Y	134	136	0			8
							1	4	147	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7139	-0-	-1531	-0-	126	1	6943	2	Y	63	63	0			4
							1	4	69	9							
12	8959	X	7784	-0-	-1175	-0-	137	1	7396	2	Y	226	218	0			12
							2	4	249	9							
01	8959	X	8865	-0-	-94	-0-	156	1	8252	2	Y	410	395	0			27
							6	4	451	9							
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	131	1	6773	2	Y	329	334	0			22
							1	4	362	9							
03	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	161	1	8521	2	Y	432	426	0			28
							1	4	475	9							
04	8580	X	8494	-0-	-86	-0-	150	1	7919	2	Y	385	389	0			24
							1	4	424	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	840	N	655	-0-	-185	-0-	12	1	637	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	1085	N	544	-0-	-541	-0-	10	1	528	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	837	N	468	-0-	-369	-0-	8	1	428	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
02	616	N	404	-0-	-212	-0-	7	1	355	2	Y	38	37	0			3
							42	9									
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	8	1	440	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
*04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	9	1	458	2	Y	49	49	0			3
							54	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	10128	-0-	10128	20085	179	1	9912	2	Y	33	33	0			2
						1	4	36	9							
12	T. A.	9686	-0-	9686	29771	176	1	9491	2	Y	15	16	0			1
						2	4	17	9							
01	T. A.	9031	-0-	9031	38802	168	1	8857	2	Y	-0-	1	0			-0-
						6	4									
02	47171 X	8369	-0-	-38802	-0-	159	1	8209	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	176	1	9306	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
*04	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-	170	1	8948	2	Y	-0-					-0-
						1	4									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1290 X	673	-0-	-617	-0-	12	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	930 X	690	-0-	-240	-0-	13	1	677	2	Y	-0-					-0-
01	806 X	732	-0-	-74	-0-	14	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	728 X	640	-0-	-88	-0-	12	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	806 X	709	-0-	-97	-0-	13	1	696	2	Y	-0-					-0-
04	720 X	588	-0-	-132	-0-	11	1	577	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	16	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	17	1	894	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	882	-0-	-48	-0-	16	1	865	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	840	N	718	-0-	-122	-0-	14	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	813	-0-	-86	-0-	15	1	798	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	15	1	811	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		17990	-0-	17990	37919	319	1	17608	2	Y	56	56	0			4
							1	4	62	9							
12	T. A.		7793	-0-	7793	45712	141	1	7620	2	Y	27	30	0			1
							2	4	30	9							
01	T. A.		5749	-0-	5749	51461	106	1	5615	2	Y	22	22	0			1
							4	4	24	9							
02	56163	X	4702	-0-	-51461	-0-	89	1	4593	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
03	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	172	1	9104	2	Y	36	35	0			2
							1	4	40	9							
*04	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	164	1	8649	2	Y	33	33	0			2
							1	4	36	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	63	1	3455	2	Y	190	191	0			12
							209	9									
12	3999	X	3992	-0-	-7	-0-	68	1	3669	2	Y	231	231	0			12
							1	4	254	9							
01	3999	X	3390	-0-	-609	-0-	57	1	2988	2	Y	312	304	0			20
							2	4	343	9							
02	3612	X	2751	-0-	-861	-0-	46	1	2395	2	Y	282	283	0			19
							310	9									
03	3999	X	2957	-0-	-1042	-0-	49	1	2561	2	Y	315	313	0			21
							347	9									
*04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	45	1	2379	2	Y	279	283	0			17
							307	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
11	T. A.		22855	-0-	22855	46724	392	1	21674	2	Y	715	714	0			46
							2	4	787	9							
12	T. A.		26852	-0-	26852	73576	472	1	25452	2	Y	838	839	0			45
							6	4	922	9							
01	T. A.		29014	-0-	29014	102590	521	1	27465	2	Y	918	903	0			60
							18	4	1010	9							
02	127843	X	25253	-0-	-102590	-0-	463	1	23925	2	Y	783	791	0			52
							4	4	861	9							
03	27368	X	27368	-0-	-0-	-0-	491	1	25900	2	Y	886	880	0			58
							2	4	975	9							
*04	26695	X	26695	-0-	-0-	-0-	481	1	25299	2	Y	829	835	0			52
							3	4	912	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
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	13	1	709	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	12	1	644	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	15	1	771	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
02	672	N	534	-0-	-138	-0-	10	1	499	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	14	1	742	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	22	1	1142	2	Y	52	51	0			3
							57	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	103	1	5695	2	Y	-0-					-0-
12	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	107	1	5745	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	107	1	5652	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	98	1	5084	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	107	1	5654	2	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5594	-0-	-46	-0-	104	1	5489	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10500	X	9506	-0-	-994	-0-	166	1	9195	2	Y	131	132	0			8
							1	4	144	9							
12	10540	X	9057	-0-	-1483	-0-	163	1	8792	2	Y	91	94	0			5
							2	4	100	9							
01	10540	X	6665	-0-	-3875	-0-	123	1	6492	2	Y	42	44	0			3
							4	4	46	9							
02	9520	X	7746	-0-	-1774	-0-	146	1	7547	2	Y	47	47	0			3
							1	4	52	9							
03	10168	X	8441	-0-	-1727	-0-	156	1	8223	2	Y	55	54	0			4
							1	4	61	9							
04	8460	X	7972	-0-	-488	-0-	148	1	7769	2	Y	49	50	0			3
							1	4	54	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		24417	-0-	24417	49935	425	1	23480	2	Y	464	463	0			30
							2	4	510	9							
12	T. A.		25247	-0-	25247	75182	449	1	24229	2	Y	513	515	0			28
							5	4	564	9							
01	T. A.		25200	-0-	25200	100382	457	1	24127	2	Y	545	537	0			36
							16	4	600	9							
02	122780	X	22398	-0-	-100382	-0-	415	1	21457	2	Y	475	479	0			32
							3	4	523	9							
03	24636	X	24636	-0-	-0-	-0-	447	1	23586	2	Y	546	542	0			36
							2	4	601	9							
04	23730	X	23449	-0-	-281	-0-	427	1	22472	2	Y	498	503	0			31
							2	4	548	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14820	X	14763	-0-	-57	-0-	253	1	13989	2	Y	473	473	0			30
							1	4	520	9							
12	15314	X	14404	-0-	-910	-0-	249	1	13416	2	Y	669	663	0			36
							3	4	736	9							
01	15314	X	13872	-0-	-1442	-0-	242	1	12785	2	Y	760	746	0			50
							9	4	836	9							
02	13832	X	12486	-0-	-1346	-0-	223	1	11524	2	Y	670	675	0			45
							2	4	737	9							
03	15314	X	13614	-0-	-1700	-0-	237	1	12538	2	Y	762	757	0			50
							1	4	838	9							
*04	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	227	1	11942	2	Y	695	702	0			43
							1	4	765	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
11	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	301	1	16656	2	Y	540	540	0			34
							1	4	594	9							
12	18135	X	17030	-0-	-1105	-0-	300	1	16208	2	Y	471	480	0			25
							4	4	518	9							
01	18135	X	16244	-0-	-1891	-0-	294	1	15498	2	Y	402	401	0			26
							10	4	442	9							
02	16380	X	14410	-0-	-1970	-0-	266	1	13757	2	Y	350	353	0			23
							2	4	385	9							
03	18135	X	15998	-0-	-2137	-0-	289	1	15262	2	Y	405	402	0			26
							1	4	446	9							
*04	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	277	1	14580	2	Y	372	375	0			23
							2	4	409	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	51	1	2831	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
12	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	51	1	2741	2	Y	31	31	0			2
							1	4	34	9							
01	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	50	1	2623	2	Y	210	198	0			14
							2	4	231	9							
02	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	45	1	2323	2	Y	342	333	0			23
							376	9									
03	3038	X	3005	-0-	-33	-0-	48	1	2529	2	Y	389	387	0			25
							428	9									
*04	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	45	1	2366	2	Y	350	353	0			22
							385	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	17	1	916	2	Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	16	1	859	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	811	-0-	-88	-0-	15	1	795	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	868	N	723	-0-	-145	-0-	14	1	709	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	15	1	786	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	773	-0-	-7	-0-	14	1	759	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

11	6840	X	6565	-0-	-275	-0-	116	1	6388	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
12	7254	X	6877	-0-	-377	-0-	124	1	6679	2	Y	66	66	0			4
							1	4	73	9							
01	7254	X	5681	-0-	-1573	-0-	105	1	5554	2	Y	16	19	0			1
							4	4	18	9							
02	6552	X	4822	-0-	-1730	-0-	91	1	4722	2	Y	7	8	0			-0-
							1	4	8	9							
03	7006	X	5275	-0-	-1731	-0-	98	1	5167	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	6210	X	4996	-0-	-1214	-0-	93	1	4895	2	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	24	1	1318	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
12	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	21	1	1159	2	Y	102	99	0			5
							112	9									
01	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	19	1	1010	2	Y	153	148	0			10
							1	4	168	9							
02	1288	N	1052	-0-	-236	-0-	17	1	890	2	Y	132	133	0			9
							145	9									
03	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	19	1	980	2	Y	151	150	0			10
							166	9									
04	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	18	1	934	2	Y	139	140	0			9
							153	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

11	10770	X	10514	-0-	-256	-0-	187	1	10326	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	207	1	11144	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	210	1	11092	2	Y	93	87	0			6
							7	4	102	9							
02	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	186	1	9611	2	Y	79	80	0			5
							1	4	87	9							
03	11160	X	10634	-0-	-526	-0-	196	1	10339	2	Y	89	88	0			6
							1	4	98	9							
04	11040	X	9994	-0-	-1046	-0-	185	1	9720	2	Y	80	81	0			5
							1	4	88	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	220	-0-	-650	-0-	4	1	198	2	Y	16	19	0			1
							18	9									
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	12	1	669	2	Y	62	60	0			3
							68	9									
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	14	1	737	2	Y	77	75	0			5
							85	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	14	1	702	2	Y	72	72	0			5
							79	9									
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	14	1	740	2	Y	78	78	0			5
							86	9									
04	T. A.		838	-0-	838	838	14	1	740	2	Y	76	76	0			5
							84	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	67	0			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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

11	2910	X	2433	-0-	-477	-0-	445	1	1900	2	Y	80	147	1			33
							88	9									
12	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	488	1	1932	2	Y	76					109
							84	9									
01	3007	X	2637	-0-	-370	-0-	363	1	2183	2	Y	83	120	1			72
							91	9									
02	2716	X	2635	-0-	-81	-0-	320	1	2268	2	Y	43					115
							47	9									
03	3007	X	2758	-0-	-249	-0-	334	1	2358	3	Y	60					175
							66	9									
*04	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	362	1	2499	3	Y	35	110	1			100
							39	9									

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

11	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	307	1	1311	2	Y	41	47	1			17
							45	9									
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	227	1	897	2	Y	26					43
							29	9									
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	257	1	1544	2	Y	55	61	1			37
							61	9									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	204	1	1444	2	Y	43					80
							47	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	197	1	1387	3	Y	30					110
							33	9									
*04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	197	1	1360	3	Y	18	67	1			61
							20	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

11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	20	18	0			2
							22	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	65	61	0			6
							72	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	73	72	0			7
							80	9									
04	DLQ G-10		294	-0-	294	294	22	1	195	3	Y	70	70	0			7
							77	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2178	-0-	-552	-0-	24	1	2129	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
12	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	23	23	0			2
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	10	10	0			2
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

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
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	193	3	Y	15	14	0			1
							17	9									
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	177	3	Y	14	14	0			1
							15	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	101	1	928	3	Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	113	1	990	3	Y	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	131	1	1147	3	Y	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	103	1	898	3	Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	121	1	1093	3	Y	-0-					-0-
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	118	1	1059	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		-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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	90	1	7868	3	Y	-0-					-0-
12	7967	X	6386	-0-	-1581	-0-	83	1	6303	3	Y	-0-					-0-
01	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	127	1	8409	3	Y	-0-					-0-
02	6954	X	5716	-0-	-1238	-0-	103	1	5613	3	Y	-0-					-0-
03	7285	X	6182	-0-	-1103	-0-	199	1	5983	3	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6671	-0-	-379	-0-	231	1	6440	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
11	450	N	239	-0-	-211	-0-	3 15	1 9	221	3	Y	14	13	0			1
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2 13	1 9	142	3	Y	12	11	0			2
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	9 15	1 9	569	3	Y	14	14	0			2
02	438	X	438	-0-	-0-	-0-	6 119	1 9	313	3	Y	108	102	0			8
03	376	X	376	-0-	-0-	-0-	8 116	1 9	252	3	Y	105	102	0			11
04	570	N	438	-0-	-132	-0-	13 56	1 9	369	3	Y	51	55	0			7

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
11	10200	X	9673	-0-	-527	-0-	108	1	9381	3	Y	167	168	0			7
							184	9									
12	10540	X	9159	-0-	-1381	-0-	116	1	8790	3	Y	230	227	0			10
							253	9									
01	10540	X	8797	-0-	-1743	-0-	127	1	8430	3	Y	218	218	0			10
							240	9									
02	9520	X	8167	-0-	-1353	-0-	144	1	7826	3	Y	179	179	0			10
							197	9									
03	10540	X	8895	-0-	-1645	-0-	282	1	8475	3	Y	125	123	0			12
							138	9									
*04	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	281	1	7818	3	Y	116	114	0			14
							128	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6554	-0-	-286	-0-	73	1	6330	3	Y	137	136	0			5
							151	9									
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	91	1	6902	3	Y	142	141	0			6
							156	9									
01	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	103	1	6808	3	Y	158	157	0			7
							174	9									
02	6384	X	6380	-0-	-4	-0-	113	1	6109	3	Y	144	144	0			7
							158	9									
03	7068	X	6829	-0-	-239	-0-	216	1	6502	3	Y	101	100	0			8
							111	9									
04	6750	X	6623	-0-	-127	-0-	226	1	6294	3	Y	94	92	0			10
							103	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-

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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	3810	X	3747	-0-	-63	-0-	42	1	3688	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
12	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	49	1	3695	3	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3704	-0-	-233	-0-	55	1	3648	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	3556	X	3378	-0-	-178	-0-	61	1	3299	3	Y	16	15	0			1
							18	9									
03	3937	X	3664	-0-	-273	-0-	117	1	3524	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
*04	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	120	1	3346	3	Y	-0-	1	0			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	4380	X	4123	-0-	-257	-0-	43 349	1 9	3731	3	Y	317	305	0			12
12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	76 579	1 9	5777	3	Y	526	515	0			23
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	-0-					-0-
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	5	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	8	1	584	3	Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	6	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	3	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	128	-0-	-232	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	27339	-0-	27339	55887	507	1	26798	3	Y	31	31	8			-0-
							34	9									
12	83444	X	27557	-0-	-55887	-0-	522	1	27007	3	Y	25	25	8			-0-
							28	9									
01	26641	X	26641	-0-	-0-	-0-	545	1	26084	3	Y	11	11	8			-0-
							12	9									
02	26796	X	17636	-0-	-9160	-0-	350	1	17275	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	28551	X	3845	-0-	-24706	-0-	84	1	3758	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	27330	X	4334	-0-	-22996	-0-	92	1	4238	3	Y	4	2	8			2
							4	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1528	-0-	-182	-0-	450	1	1071	2	N	6					111
							7	9									
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	435	1	962	2	N	-0-					111
01	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	435	1	1079	2	N	8					119
							9	9									
02	1428	N	1168	-0-	-260	-0-	360	1	776	2	N	29					148
							32	9									
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	300	1	898	2	N	14					162
							15	9									
04	1470	N	1308	-0-	-162	-0-	315	1	979	2	N	13					175
							14	9									

OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	390	N	384	-0-	-6	-0-	9	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	2	Y	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	8	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	8	1	344	2	Y	-0-					-0-
*04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	9	1	324	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

11	3120	X	2239	-0-	-881	-0-	51	1	2188	2	Y	-0-					-0-
12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	79	1	2895	2	Y	-0-					-0-
01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	79	1	2793	2	Y	-0-					-0-
02	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	61	1	2323	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2624	-0-	-352	-0-	62	1	2562	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2508	-0-	-72	-0-	65	1	2443	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
12	6572	X	927	-0-	-5645	-0-	25	1	902	2	Y	-0-					-0-
01	16939	X	16939	-0-	-0-	-0-	465	1	16474	2	Y	-0-					-0-
02	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	234	1	8944	2	Y	69	48	1			21
							76	9									
03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	207	1	8523	2	Y	61	59	1			23
							67	9									
04	11640	X	7999	-0-	-3641	-0-	206	1	7732	2	Y	55	56	1			22
							61	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1021						Y	-0-					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	934	2	Y	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	23	1	847	2	Y	-0-					-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	25	1	871	2	Y	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	20	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	16	1	677	2	Y	-0-					-0-
*04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
04	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

11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2512	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2494	2	28	9	Y	25	21	1			4
01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2672	2	20	9	Y	18	18	1			4
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	2666	X	2650	-0-	-16	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
*04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		3512	-0-	3512	11257	80	1	3432	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1610	-0-	1610	12867	43	1	1567	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		6281	-0-	6281	19148	172	1	6091	2	Y	16	11	1			5
							18	9									
02	26013	X	6865	-0-	-19148	-0-	173	1	6640	2	Y	47	38	1			14
							52	9									
03	7750	X	7727	-0-	-23	-0-	182	1	7490	2	Y	50	45	1			19
							55	9									
*04	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	192	1	7208	2	Y	47	47	1			19
							52	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		358	-0-	358	626	358	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		309	-0-	309	935	309	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		281	-0-	281	1216	281	2			Y	-0-					-0-
02	1638	X	422	-0-	-1216	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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

11	1320	X	1075	-0-	-245	-0-	24	1	1050	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	X	1001	-0-	-363	-0-	27	1	973	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1302	X	848	-0-	-454	-0-	23	1	824	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1120	X	714	-0-	-406	-0-	18	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	1240	X	635	-0-	-605	-0-	15	1	620	2	Y	-0-					-0-
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	24	1	904	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

11	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	173	1	7439	2	Y	-0-					-0-
12	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	197	1	7183	2	Y	-0-					-0-
01	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	209	1	7389	2	Y	-0-					-0-
02	6160	X	5410	-0-	-750	-0-	138	1	5272	2	Y	-0-					-0-
03	6820	X	5789	-0-	-1031	-0-	137	1	5652	2	Y	-0-					-0-
*04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	149	1	5594	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	72	1	3075	2	Y	-0-					-0-
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	79	1	2872	2	Y	-0-					-0-
01	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	81	1	2874	2	Y	-0-					-0-
02	2940 X	2650	-0-	-290	-0-	67	1	2583	2	Y	-0-					-0-
03	3255 X	2886	-0-	-369	-0-	68	1	2818	2	Y	-0-					-0-
04	2880 X	2617	-0-	-263	-0-	68	1	2549	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	279	1	11946	2	Y	-0-					-0-
12	11501	X	9903	-0-	-1598	-0-	264	1	9639	2	Y	-0-					-0-
01	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	326	1	11538	2	Y	-0-					-0-
02	10388	X	8925	-0-	-1463	-0-	227	1	8698	2	Y	-0-					-0-
03	11501	X	10471	-0-	-1030	-0-	248	1	10223	2	Y	-0-					-0-
*04	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	286	1	10752	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 10912 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1254	-0-	1254	2813	1254	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1059	-0-	1059	3872	1059	2			Y	-0-					-0-
01	5136	X	1264	-0-	-3872	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
*04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		118	-0-	118	171	118	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		111	-0-	111	282	111	2			Y	-0-					-0-
01	317	X	35	-0-	-282	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66526	X	66526	-0-	-0-	-0-	1495	1	64101	2	Y	845	853	1			241
							930	9									
12	64896	X	64896	-0-	-0-	-0-	1707	1	62356	2	Y	757	780	1			218
							833	9									
01	64077	X	60702	-0-	-3375	-0-	1644	1	58258	2	Y	727	709	1			236
							800	9									
02	62104	X	51036	-0-	-11068	-0-	1285	1	49157	2	Y	540	612	1			164
							594	9									
03	68758	X	52928	-0-	-15830	-0-	1240	1	51110	2	Y	525	491	1			198
							578	9									
04	58260	X	44029	-0-	-14231	-0-	1129	1	42427	2	Y	430	457	1			171
							473	9									

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
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
12	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1943	-0-	-353	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2128	-0-	-228	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
*04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	152	1	6509	2	Y	38	39	1			11
							42	9									
12	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	180	1	6587	2	Y	35	36	1			10
							39	9									
01	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	190	1	6720	2	Y	36	34	1			12
							40	9									
02	6244	X	6201	-0-	-43	-0-	158	1	6043	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	164	1	6752	2	Y	-0-					-0-
04	6720	X	6650	-0-	-70	-0-	172	1	6478	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	136	1	5821	2	Y	-0-					-0-
12	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	163	1	5961	2	Y	-0-					-0-
01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	161	1	5719	2	Y	-0-					-0-
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	126	1	4817	2	Y	-0-					-0-
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	134	1	5530	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	4837	-0-	-683	-0-	125	1	4712	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1074	-0-	-186	-0-	24	1	1050	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	254	-0-	-1234	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	130	-0-	-1110	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	190	-0-	-818	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	74	-0-	-174	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	156	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	14	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	13	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	480	X	480	-0-	-0-	-0-	12	1	468	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124028	X	124028	-0-	-0-	-0-	124028	2			Y	-0-					-0-
12	115009	X	115009	-0-	-0-	-0-	113993	2	1016	9	Y	924	776	1			148
01	110648	X	110648	-0-	-0-	-0-	109663	2	985	9	Y	895	825	1			218
02	115752	X	97444	-0-	-18308	-0-	96440	2	1004	9	Y	913	818	1			313
03	128154	X	104129	-0-	-24025	-0-	103061	2	1068	9	Y	971	1004	1			280
04	105240	X	96353	-0-	-8887	-0-	95313	2	1040	9	Y	945	1010	1			215

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	41	1	1772	2	Y	-0-					-0-
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	60	1	2180	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1510	-0-	-443	-0-	41	1	1469	2	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1436	-0-	-244	-0-	33	1	1275	2	Y	116	81	1			35
							128	9									
03	2232	N	1678	-0-	-554	-0-	36	1	1501	2	Y	128	115	1			48
							141	9									
*04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	46	1	1719	2	Y	144	135	1			57
							158	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12014 - 12076

11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
12	26067	X	26067	-0-	-0-	-0-	25903	2	164	9	Y	149	125	1			24
01	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	16852	2	130	9	Y	118	113	1			29
02	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13302	2	89	9	Y	81	82	1			28
03	26071	X	13653	-0-	-12418	-0-	13563	2	90	9	Y	82	86	1			24
04	25230	X	11900	-0-	-13330	-0-	11817	2	83	9	Y	75	82	1			17

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23267	X	23267	-0-	-0-	-0-	530	1	22715	2	Y	20	20	1			6
							22	9									
12	22785	X	22785	-0-	-0-	-0-	607	1	22159	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
01	21266	X	20329	-0-	-937	-0-	557	1	19748	2	Y	22	20	1			7
							24	9									
02	19208	X	15211	-0-	-3997	-0-	387	1	14824	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	21266	X	15674	-0-	-5592	-0-	371	1	15303	2	Y	-0-					-0-
04	17850	X	14319	-0-	-3531	-0-	371	1	13948	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	81	1	3481	2	Y	-0-					-0-
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	112	1	4107	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	103	1	3632	2	Y	50	34	1			16
							55	9									
02	3668	X	3442	-0-	-226	-0-	85	1	3238	2	Y	108	91	1			33
							119	9									
03	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	88	1	3632	2	Y	112	103	1			42
							123	9									
*04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	94	1	3536	2	Y	109	108	1			43
							120	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	612	-0-	-138	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
*04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
12	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			Y	-0-					-0-
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
02	1288	X	1049	-0-	-239	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
03	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
*04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	14	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	17	1	603	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	453	-0-	-107	-0-	12	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	15	1	623	2	Y	-0-					-0-
04	600	X	531	-0-	-69	-0-	14	1	517	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	21	1	894	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	24	1	892	2	Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	26	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	22	1	848	2	Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	23	1	931	2	Y	-0-					-0-
*04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	24	1	917	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	27	-0-	-453	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	120	N	46	-0-	-74	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	52	-0-	-134	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		59	-0-	59	59	2	1	57	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

11	T. A.		4991	-0-	4991	9566	4991	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		4206	-0-	4206	13772	4206	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		4826	-0-	4826	18598	4826	2			Y	-0-					-0-
02	20323	X	1725	-0-	-18598	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
*04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

11	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	151	1	6488	2	Y	-0-					-0-
12	6448	X	5701	-0-	-747	-0-	152	1	5549	2	Y	-0-					-0-
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	188	1	6644	2	Y	-0-					-0-
02	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	167	1	6389	2	Y	-0-					-0-
03	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	169	1	6946	2	Y	-0-					-0-
*04	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	176	1	6621	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

11	T. A.		22226	-0-	22226	39888	507	1	21719	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		21499	-0-	21499	61387	573	1	20926	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		21483	-0-	21483	82870	590	1	20893	2	Y	-0-					-0-
02	102076	X	19206	-0-	-82870	-0-	484	1	18526	2	Y	178	124	1			54
							196	9									
03	21514	X	21418	-0-	-96	-0-	502	1	20711	2	Y	186	170	1			70
							205	9									
*04	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	517	1	19423	2	Y	173	174	1			69
							190	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

11	89730	X	33003	-0-	-56727	-0-	747	1	32013	2	Y	221	247	1			63
							243	9									
12	89683	X	23976	-0-	-65707	-0-	634	1	23166	2	Y	160	177	1			46
							176	9									
01	65317	X	22689	-0-	-42628	-0-	617	1	21873	2	Y	181	168	1			59
							199	9									
02	47796	X	21029	-0-	-26767	-0-	529	1	20234	2	Y	242	227	1			74
							266	9									
03	52917	X	20179	-0-	-32738	-0-	472	1	19468	2	Y	217	209	1			82
							239	9									
*04	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	406	1	15258	2	Y	169	184	1			67
							186	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		4	-0-	4	281	4	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

11	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	97	1	4180	2	Y	17	17	1			5
							19	9									
12	4526	X	4354	-0-	-172	-0-	116	1	4223	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
01	4495	X	4367	-0-	-128	-0-	119	1	4224	2	Y	22	19	1			7
							24	9									
02	4004	X	3498	-0-	-506	-0-	89	1	3409	2	Y	-0-	7	1			-0-
03	4433	X	3724	-0-	-709	-0-	88	1	3636	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3513	-0-	-297	-0-	91	1	3422	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775

11	T. A.		376	-0-	376	391	376	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		275	-0-	275	666	271	2	4	9	Y	4	3	1			1
01	T. A.		279	-0-	279	945	276	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	1320	X	375	-0-	-945	-0-	375	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

11	120	X	74	-0-	-46	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	124	X	62	-0-	-62	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	124	X	51	-0-	-73	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	170	1	6523	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	19583	X	19583	-0-	-0-	-0-	462	1	19062	2	Y	54	35	1			20
							59	9									
*04	14527	X	14527	-0-	-0-	-0-	375	1	14108	2	Y	40	44	1			16
							44	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	8130	X	5450	-0-	-2680	-0-	5450	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	8401	X	4846	-0-	-3555	-0-	4831	2	15	9	Y	14	12	1			2
01	8401	X	4650	-0-	-3751	-0-	4641	2	9	9	Y	8	8	1			2
02	6076	X	4355	-0-	-1721	-0-	4355	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	5828	X	4412	-0-	-1416	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4094	-0-	-826	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17910	X	14196	-0-	-3714	-0-	14179	2	17	9	Y	15	21	1			4
12	18507	X	13496	-0-	-5011	-0-	13250	2	246	9	Y	224	192	1			36
01	16523	X	13295	-0-	-3228	-0-	13051	2	244	9	Y	222	204	1			54
02	14924	X	11501	-0-	-3423	-0-	11501	2			Y	-0-	54	1			-0-
03	15624	X	11699	-0-	-3925	-0-	11699	2			Y	-0-					-0-
04	12930	X	10479	-0-	-2451	-0-	10479	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

11	7050	X	4693	-0-	-2357	-0-	103	1	4404	2	Y	169	187	1			48
							186	9									
12	7285	X	5945	-0-	-1340	-0-	153	1	5574	2	Y	198	189	1			57
							218	9									
01	6789	X	5305	-0-	-1484	-0-	142	1	5018	2	Y	132	146	1			43
							145	9									
02	5572	X	4268	-0-	-1304	-0-	108	1	4130	2	Y	27	62	1			8
							30	9									
03	5952	X	4753	-0-	-1199	-0-	112	1	4609	2	Y	29	26	1			11
							32	9									
04	4920	X	4545	-0-	-375	-0-	117	1	4398	2	Y	27	27	1			11
							30	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	24	1	1023	2	Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	15	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	12	1	438	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	420	N	295	-0-	-125	-0-	7	1	278	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	9	1	373	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
04	450	N	289	-0-	-161	-0-	7	1	273	2	Y	8	9	1			3
							9	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3133	-0-	-432	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3359	2	3	9	Y	3	2	1			1
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3352	2	9	9	Y	8	6	1			3
03	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	3658	2	10	9	Y	9	9	1			3
04	3600	X	3595	-0-	-5	-0-	3585	2	10	9	Y	9	10	1			2

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			Y	-0-					-0-
12	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4885	2	7	9	Y	6	5	1			1
01	4867	X	4799	-0-	-68	-0-	4785	2	14	9	Y	13	11	1			3
02	4592	X	4250	-0-	-342	-0-	4227	2	23	9	Y	21	17	1			7
03	5084	X	4406	-0-	-678	-0-	4383	2	23	9	Y	21	22	1			6
04	4680	X	4460	-0-	-220	-0-	4436	2	24	9	Y	22	23	1			5

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

11	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3209	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3358	2	77	9	Y	70	60	1			11
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3302	2	59	9	Y	54	52	1			13
02	2996	X	2952	-0-	-44	-0-	2952	2			Y	-0-	13	1			-0-
03	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
*04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	957	-0-	-191	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

11	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			Y	-0-					-0-
12	10509	X	7781	-0-	-2728	-0-	7781	2			Y	-0-					-0-
01	10509	X	7695	-0-	-2814	-0-	7695	2			Y	-0-					-0-
02	9492	X	7062	-0-	-2430	-0-	7062	2			Y	-0-					-0-
03	10509	X	7560	-0-	-2949	-0-	7560	2			Y	-0-					-0-
*04	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	550	2	6	9	N	5				129
12	713	N	264	-0-	-449	-0-	244	2	20	9	N	18	137	1		10
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	41				51
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	428	2	7	9	N	6				57
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	374	2	4	9	N	4				61
04	930	N	807	-0-	-123	-0-	798	2	9	9	N	8				69

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310

11	0	W	1111	-0-	1111	2656	115	1	894	2	N	93	184	0		159
							102	9								
12	2600	N	1025	-0-	-1575	1081	115	1	879	2	N	28				187
							31	9								
01	2189	N	1108	-0-	-1081	-0-	281	1	796	2	N	28				215
							31	9								
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	231	1	738	2	N	64				279
							70	9								
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	413	1	652	2	N	54	183	0		150
							59	9								
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	357	1	647	2	N	40				190
							44	9								

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	99	164	0		40
							109	9								
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	42	1	81	2	Y	56				96
							62	9								
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	26	1	109	2	Y	16				112
							18	9								
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	135	2	Y	69	112	0		69
							76	9								
*03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	164	2	Y	106				175
							117	9								
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	247	2	94	9	Y	85	174	0		86

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
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					56
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	42	1	81	2	Y	-0-					56
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	15	1	58	2	Y	-0-					56
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

11	120	N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	2	Y	-0-					52
12	155	N	62	-0-	-93	-0-	21	1	37	2	Y	4					56
							4	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					56
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					56
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

11	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	1432	1	5063	2	N	180	180	0			190
							198	9									
12	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	2602	1	4826	2	N	190	180	0			200
							209	9									
01	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	1579	1	5881	2	N	167	178	0			189
							184	9									
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	1364	1	4611	2	N	98	179	0			108
							108	9									
03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	1249	1	5673	2	N	233	180	0			161
							256	9									
*04	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6013	2	195	9	N	177	178	0			160

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

11	540	N	144	-0-	-396	-0-	26	1	118	2	N	-0-					62
12	837	N	437	-0-	-400	-0-	137	1	297	2	N	3					65
							3	9									
01	341	N	140	-0-	-201	-0-	23	1	113	2	N	4					69
							4	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					69
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	73	1	457	2	N	10					79
							11	9									
*04	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11392	2	279	9	N	254	174	0			159

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

11	3030	X	175	-0-	-2855	-0-	41	1	134	2	Y	-0-					93
12	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	503	1	2444	2	Y	31					124
							34	9									
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	708	1	2620	2	Y	72					196
							79	9									
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	752	1	2520	2	Y	29					225
							32	9									
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	659	1	2962	2	Y	21	178	0			68
							23	9									
*04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4089	2	35	9	Y	32					100

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
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	48	1	176	2	Y	-0-					1
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	190	1	361	2	Y	-0-					1
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					1
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

11	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		1935	-0-	1935	1935	483	1	1452	2	N	-0-					27
03	11656	X	9721	-0-	-1935	-0-	1959	1	7688	2	N	67					94
							74	9									
*04	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	8771	2	9	9	N	8					102

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	284	X	284	-0-	-0-	-0-	70	1	179	2	Y	32					36
							35	9									
01	14B2 EXT		154	-0-	154	154	12	1	78	2	Y	58					94
							64	9									
02	14B2 EXT		129	-0-	129	283	17	1	103	2	Y	8					102
							9	9									
03	445	X	162	-0-	-283	-0-	14	1	140	2	Y	7					109
							8	9									
*04	303	X	303	-0-	-0-	-0-	291	2	12	9	Y	11					120

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	13	N	4	-0-	-9	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	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
11	780	N	377	-0-	-403	-0-	94	1	283	2	Y	-0-					172
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	369	1	617	2	Y	18	175	0			15
							20	9									
01	775	N	420	-0-	-355	-0-	98	1	305	2	Y	15					30
							17	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	170	1	492	2	Y	40					70
							44	9									
03	992	N	539	-0-	-453	-0-	113	1	425	2	Y	1					71
							1	9									
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	Y	8					79

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	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

11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	41	1	134	2	Y	-0-					171
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	60	1	116	2	Y	-0-	161	0			10
01	186	N	79	-0-	-107	-0-	10	1	34	2	Y	32					42
							35	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					42
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					42
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					42

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	148	1	1439	2	N	-0-					150
12	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	123	1	1177	2	N	87	183	0			54
							96	9									
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	398	1	1229	2	N	93					147
							102	9									
02	1484	X	1375	-0-	-109	-0-	304	1	1071	2	N	-0-					147
03	1643	X	1276	-0-	-367	-0-	476	1	800	2	N	-0-					147
04	1680	X	1302	-0-	-378	-0-	427	1	823	2	N	47	185	0			9
							52	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	854	-0-	-166	-0-	167	1	687	2	N	-0-					87
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	341	1	693	2	N	50					137
							55	9									
01	1116	X	707	-0-	-409	-0-	116	1	505	2	N	78	187	0			28
							86	9									
02	1008	X	610	-0-	-398	-0-	120	1	466	2	N	22					50
							24	9									
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					50
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					50

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

11	90	N	85	-0-	-5	-0-	17	1	68	2	N	-0-					27
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					162

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

11	4800	X	4300	-0-	-500	-0-	83	1	4217	2	N	-0-					84
12	5611	X	4473	-0-	-1138	-0-	124	1	4193	2	N	142	183	0			43
							156	9									
01	5611	X	4201	-0-	-1410	-0-	311	1	3595	2	N	268	186	0			125
							295	9									
02	5068	X	3553	-0-	-1515	-0-	83	1	3353	2	N	106					231
							117	9									
03	4681	X	3772	-0-	-909	-0-	334	1	3322	2	N	105	173	0			163
							116	9									
04	4320	X	3521	-0-	-799	-0-	145	1	3270	2	N	96	183	0			76
							106	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506

11	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	199	1	5511	2	Y	100	101	0			3
							2	4	110	9							
12	5890	X	5030	-0-	-860	-0-	171	1	4822	2	Y	32	34	0			1
							2	4	35	9							
01	5456	X	5445	-0-	-11	-0-	191	1	5252	2	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
02	5320	X	3402	-0-	-1918	-0-	123	1	3278	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	5890	X	5356	-0-	-534	-0-	204	1	5151	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	5490	X	3216	-0-	-2274	-0-	117	1	3098	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
11	1620	X	1217	-0-	-403	-0-	42	1	1166	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
12	1674	X	1534	-0-	-140	-0-	52	1	1479	2	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
01	1674	X	657	-0-	-1017	-0-	23	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	1512	X	584	-0-	-928	-0-	21	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	829	-0-	-845	-0-	32	1	797	2	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1373	-0-	-97	-0-	50	1	1323	2	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
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	133	1	3687	2	Y	120	120	0			3
							2	4	132	9							
12	3689	X	2089	-0-	-1600	-0-	71	1	2011	2	Y	5	8	0			-0-
							1	4	6	9							
01	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	104	1	2871	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	3696	X	2095	-0-	-1601	-0-	76	1	2018	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	4092	X	3053	-0-	-1039	-0-	116	1	2936	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	3960	X	2952	-0-	-1008	-0-	107	1	2844	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
11	6480	X	5228	-0-	-1252	-0-	180	1	4989	2	Y	52	54	0			1
							2	4	57	9							
12	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	289	1	8158	2	Y	23	23	0			1
							3	4	25	9							
01	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	256	1	7066	2	Y	6	7	0			-0-
							3	4	7	9							
02	5824	X	3174	-0-	-2650	-0-	115	1	3055	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
03	6696	X	3047	-0-	-3649	-0-	116	1	2927	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
04	8190	X	4106	-0-	-4084	-0-	149	1	3953	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	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
11	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	339	1	9391	2	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
12	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	333	1	9408	2	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
01	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	311	1	8577	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
02	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	294	1	7816	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
03	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	349	1	8807	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
04	9120	X	8267	-0-	-853	-0-	300	1	7963	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2446	-0-	-164	-0-	44	1	2314	3	N	80					104
							88	9									
12	2697	X	2349	-0-	-348	-0-	44	1	2294	3	N	10	94	1			20
							11	9									
01	2697	X	2243	-0-	-454	-0-	46	1	2197	3	N	-0-					20
02	2324	X	2021	-0-	-303	-0-	40	1	1961	3	N	18					38
							20	9									
03	2542	X	2138	-0-	-404	-0-	46	1	2059	3	N	30					68
							33	9									
04	2460	X	2012	-0-	-448	-0-	43	1	1958	3	N	10					78
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	81	1	4291	3	Y	20					40
							22	9									
12	4464	X	3841	-0-	-623	-0-	73	1	3759	3	Y	8	39	1			9
							9	9									
01	4464	X	2694	-0-	-1770	-0-	55	1	2639	3	Y	-0-					9
02	4088	X	3281	-0-	-807	-0-	65	1	3194	3	Y	20	1	8			28
							22	9									
03	4526	X	3133	-0-	-1393	-0-	68	1	3036	3	Y	26					54
							29	9									
*04	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	96	1	4391	3	Y	21	2	8			73
							23	9									

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	44	1	2345	3	N	6					134
							7	9									
12	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	33	1	1699	3	N	21	133	1			22
							23	9									
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	51	1	2436	3	N	-0-					22
02	1876	N	1533	-0-	-343	-0-	29	1	1453	3	N	46					68
							51	9									
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	39	1	1743	3	N	14	1	8			81
							15	9									
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	49	1	2230	3	N	14					95
							15	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5004	-0-	2004	4364	93	1	4901	3	Y	9					18
							10	9									
12	3100	N	4842	-0-	1742	6106	92	1	4744	3	Y	5	19	1			4
							6	9									
01	10730	X	4624	-0-	-6106	-0-	95	1	4528	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	57	1	2828	3	Y	11	1	8			14
							12	9									
03	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	44	1	1953	3	Y	13					27
							14	9									
*04	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	100	1	4611	3	Y	11	1	8			37
							12	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	66	1	3510	3	N	159					179
							175	9									
12	4526	X	4055	-0-	-471	-0-	77	1	3971	3	N	6	160	1			25
							7	9									
01	4526	X	3738	-0-	-788	-0-	77	1	3661	3	N	-0-					25
02	4088	X	3682	-0-	-406	-0-	73	1	3589	3	N	18	1	8			42
							20	9									
03	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	82	1	3680	3	N	84					126
							92	9									
04	3930	X	3401	-0-	-529	-0-	71	1	3280	3	N	45	2	8			169
							50	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
11	4740	X	4665	-0-	-75	-0-	86	1	4532	3	N	43					105
							47	9									
12	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	94	1	4838	3	N	3	95	1			13
							3	9									
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	100	1	4798	3	N	1	1	8			13
							1	9									
02	4368	X	3542	-0-	-826	-0-	70	1	3454	3	N	16	1	8			28
							18	9									
03	4929	X	4699	-0-	-230	-0-	102	1	4560	3	N	34					62
							37	9									
04	4770	X	4156	-0-	-614	-0-	88	1	4058	3	N	9	1	8			70
							10	9									

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16590	X	10279	-0-	-6311	-0-	490	1	9704	3	N	77					182
							85	9									
12	15996	X	10265	-0-	-5731	-0-	673	1	9519	3	N	66	196	1			52
							73	9									
01	15996	X	11086	-0-	-4910	-0-	646	1	10343	3	N	88					140
							97	9									
02	14448	X	10294	-0-	-4154	-0-	630	1	9578	3	N	78					218
							86	9									
03	13144	X	11167	-0-	-1977	-0-	748	1	10298	3	N	110	192	1			136
							121	9									
04	10740	X	8776	-0-	-1964	-0-	363	1	8351	3	N	56					192
							62	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	119	-0-	-9181	-0-	5	3	114	9	N	104					165
12	4309	X	262	-0-	-4047	-0-	11	1	140	3	N	101	194	1			72
							111	9									
01	4309	X	141	-0-	-4168	-0-	7	1	106	3	N	25					97
							28	9									
02	221	X	221	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	31					128
							34	9									
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	N	149	194	1			83
							164	9									
*04	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	39	1	886	3	N	158	193	1			48
							174	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

11	13110	X	10544	-0-	-2566	-0-	497	1	9830	3	Y	197	174	1			57
							217	9									
12	13020	X	11985	-0-	-1035	-0-	781	1	11040	3	Y	149	147	1			59
							164	9									
01	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	753	1	12047	3	Y	64	107	1			16
							70	9									
02	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	721	1	10964	3	Y	34	28	1			22
							37	9									
03	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	835	1	11494	3	Y	-0-	22	1			-0-
04	12450	X	12123	-0-	-327	-0-	505	1	11618	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

11	31080	X	27230	-0-	-3850	-0-	1289	1	25519	3	Y	384	358	1			116
							422	9									
12	30855	X	30855	-0-	-0-	-0-	2004	1	28319	3	Y	484	426	1			174
							532	9									
01	30132	X	29953	-0-	-179	-0-	1725	1	27604	3	Y	567	643	1			98
							624	9									
02	26682	X	26682	-0-	-0-	-0-	1610	1	24497	3	Y	523	351	1			270
							575	9									
03	30132	X	27820	-0-	-2312	-0-	1843	1	25369	3	Y	553	555	1			268
							608	9									
04	29160	X	26145	-0-	-3015	-0-	1063	1	24466	3	Y	560	559	1			269
							616	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

11	28650	X	25755	-0-	-2895	-0-	1238	1	24497	3	Y	18	40	1			12
							20	9									
12	28582	X	27737	-0-	-845	-0-	1833	1	25904	3	Y	-0-	12	1			-0-
01	28582	X	26901	-0-	-1681	-0-	1581	1	25306	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
02	26094	X	26094	-0-	-0-	-0-	1609	1	24482	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	29924	X	29924	-0-	-0-	-0-	2027	1	27897	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	26850	X	26149	-0-	-701	-0-	1088	1	25061	3	Y	-0-					-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	4800	X	1127	-0-	-3673	-0-	54	1	1073	3	Y	-0-	12	1			-0-
12	4960	X	4032	-0-	-928	-0-	266	1	3766	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	3663	-0-	-1297	-0-	214	1	3427	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
02	4032	X	3342	-0-	-690	-0-	206	1	3129	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	4495	X	1828	-0-	-2667	-0-	124	1	1704	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	3900	X	497	-0-	-3403	-0-	20	1	466	3	Y	10	6	1			4
							11	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	3990	X	3697	-0-	-293	-0-	178	1	3515	3	N	4					27
							4	9									
12	4092	X	3520	-0-	-572	-0-	230	1	3257	3	N	30					57
							33	9									
01	4092	X	3971	-0-	-121	-0-	233	1	3732	3	N	5					62
							6	9									
02	3472	X	3270	-0-	-202	-0-	201	1	3063	3	N	5					67
							6	9									
03	3844	X	3040	-0-	-804	-0-	204	1	2807	3	N	26					93
							29	9									
04	3840	X	2782	-0-	-1058	-0-	115	1	2652	3	N	14					107
							15	9									

OXY USA INC. 630591
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

11	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
12	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
01	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
02	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
03	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
*04	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	7148	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

11	300	N	221	-0-	-79	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	40	1	473	3	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	1					1
							1	9									
03	527	N	206	-0-	-321	-0-	13	1	193	3	N	-0-					1
04	360	N	53	-0-	-307	-0-	3	1	50	3	N	-0-					1

MCKENDRICK (LOBO 7100) //CONT.// 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					84
12	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					84
01	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					84
02	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	9267	2			N	-0-					84
03	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					84
*04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					58
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					140
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE) 59773 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: RRCID -> 231212 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011

MCMANUS (5900) 59773 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 159113 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	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
11	570	N	472	-0-	-98	-0-	64	1	408	3	N	-0-					9
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	3	N	-0-					9
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	49	1	284	3	N	3					12
							3	9									
02	448	N	202	-0-	-246	-0-	30	1	172	3	N	-0-					12
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	33	1	177	3	N	-0-					12
04	330	N	185	-0-	-145	-0-	30	1	155	3	N	-0-					12

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2686	-0-	-104	-0-	58	1	2603	3	N	23					102
							25	9									
12	2759	X	2690	-0-	-69	-0-	68	1	2615	3	N	6					108
							7	9									
01	2604	X	2410	-0-	-194	-0-	65	1	2337	3	N	7					115
							8	9									
02	2520	X	2386	-0-	-134	-0-	64	1	2311	3	N	10					125
							11	9									
03	2790	X	2352	-0-	-438	-0-	76	1	2276	3	N	-0-					125
04	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	86	1	2488	3	N	-0-					125

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
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	1057	1	6935	3	N	29					72
							32	9									
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	817	1	4915	3	N	40					112
							44	9									
01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	525	1	3164	3	N	6					118
							7	9									
02	3080	X	3028	-0-	-52	-0-	454	1	2549	3	N	23					141
							25	9									
03	3410	X	3045	-0-	-365	-0-	567	1	2478	3	N	-0-					141
*04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	661	1	2717	3	N	-0-					141

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	X	248	-0-	-112	-0-	33	1	215	3	N	-0-			21
12	341	X	260	-0-	-81	-0-	37	1	223	3	N	-0-			21
01	279	X	244	-0-	-35	-0-	35	1	209	3	N	-0-			21
02	252	X	251	-0-	-1	-0-	38	1	213	3	N	-0-			21
03	279	X	256	-0-	-23	-0-	48	1	208	3	N	-0-			21
04	240	X	235	-0-	-5	-0-	46	1	189	3	N	-0-			21

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
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	67	1	3017	3	N	16			64
							18	9							
12	3100	X	1707	-0-	-1393	-0-	43	1	1664	3	N	-0-			64
01	4247	X	2371	-0-	-1876	-0-	64	1	2307	3	N	-0-			64
02	3836	X	1638	-0-	-2198	-0-	43	1	1536	3	N	54			118
							59	9							
03	4247	X	1631	-0-	-2616	-0-	52	1	1559	3	N	18			136
							20	9							
04	3090	X	2289	-0-	-801	-0-	77	1	2212	3	N	-0-			136

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
11	5520	X	2549	-0-	-2971	-0-	331	1	2172	3	N	42			72
							46	9							
12	5704	X	4711	-0-	-993	-0-	669	1	4020	3	N	20			92
							22	9							
01	5084	X	3311	-0-	-1773	-0-	471	1	2840	3	N	-0-			92
02	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	801	1	4495	3	N	23			115
							25	9							
03	4712	X	3943	-0-	-769	-0-	734	1	3209	3	N	-0-			115
04	4560	X	3503	-0-	-1057	-0-	685	1	2818	3	N	-0-			115

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
11	300	X	249	-0-	-51	-0-	33	1	216	3	N	-0-			92
12	310	X	284	-0-	-26	-0-	40	1	244	3	N	-0-			92
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	36	1	215	3	N	-0-			92
02	269	X	269	-0-	-0-	-0-	36	1	204	3	N	26			118
							29	9							
03	279	X	243	-0-	-36	-0-	45	1	195	3	N	3			121
							3	9							
04	270	X	235	-0-	-35	-0-	46	1	189	3	N	-0-			121

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
11	2940	X	2731	-0-	-209	-0-	360	1	2360	3	N	10			81
							11	9							
12	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	398	1	2395	3	N	-0-			81
01	3038	X	2705	-0-	-333	-0-	385	1	2320	3	N	-0-			81
02	2632	X	944	-0-	-1688	-0-	143	1	801	3	N	-0-			81
03	2821	X	297	-0-	-2524	-0-	55	1	242	3	N	-0-			81
04	2730	X	541	-0-	-2189	-0-	106	1	435	3	N	-0-			81

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	1009	1	6617	3	N	39					82
							43	9									
12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	813	1	4889	3	N	98					180
							108	9									
01	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	1046	1	6309	3	N	72	191	1			61
							79	9									
02	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	955	1	5362	3	N	29					90
							32	9									
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1305	1	5704	3	N	7					97
							8	9									
*04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	978	1	4021	3	N	-0-					97

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

11	480	N	372	-0-	-108	-0-	50	1	322	3	N	-0-					72
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	49	1	276	3	N	-0-					72
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	55	1	316	3	N	1					73
							1	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	50	1	287	3	N	-0-					73
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	105	1	562	3	N	-0-					73
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	147	1	748	3	N	1	1	1			73
							1	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	X	-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

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	287	1	1843	3	Y	81	136	1			38
							89	9									
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	323	1	1790	3	Y	223	189	1			72
							245	9									
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	329	1	1890	3	Y	104	157	1			19
							114	9									
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	308	1	1771	3	Y	251	196	1			74
							276	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	313	1	1686	3	Y	55	64	1			65
							61	9									
04	DLQ G-10		2550	-0-	2550	2550	305	1	1557	3	Y	625	239	1			451
							688	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		89	-0-	89	89	14	1	75	3	Y	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	8360	-0-	-1210	-0-	1118	1	7177	3	Y	59	4	1			96
							65	9									
12	9610	X	7388	-0-	-2222	-0-	1119	1	6199	3	Y	64	4	1			156
							70	9									
01	9610	X	7545	-0-	-2065	-0-	1119	1	6418	3	Y	7	9	1			154
							8	9									
02	8204	X	6942	-0-	-1262	-0-	1025	1	5899	3	Y	16	5	1			165
							18	9									
03	8649	X	8036	-0-	-613	-0-	1253	1	6738	3	Y	41	184	1			22
							45	9									
04	DLQ	G-10	7434	-0-	7434	7434	1210	1	6168	3	Y	51	5	1			68
							56	9									

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1185	-0-	-135	-0-	160	1	1024	3	Y	1	1	1			188
							1	9									
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	158	1	879	3	Y	1	1	1			188
							1	9									
01	1178	N	449	-0-	-729	-0-	65	1	370	3	Y	13	181	1			20
							14	9									
02	1120	N	354	-0-	-766	-0-	52	1	299	3	Y	3					23
							3	9									
03	1023	N	378	-0-	-645	-0-	59	1	315	3	Y	4					27
							4	9									
04	DLQ	G-10	276	-0-	276	276	45	1	231	3	Y	-0-					27

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
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	45	3	Y	13	9	1			4
							14	9									
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	33	1	189	3	Y	30	30	1			4
							33	9									
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	2009	-0-	2009	2009	330	1	1678	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	11	5	1			94
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	86	1	480	3	Y	26	6	1			114
							29	9									
01	1364	N	246	-0-	-1118	-0-	31	1	176	3	Y	35	13	1			136
							39	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			138
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	266	1	1433	3	Y	12	6	1			144
							13	9									
04	DLQ G-10		1313	-0-	1313	1313	211	1	1079	3	Y	21	6	1			159
							23	9									

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

11	3990	X	3062	-0-	-928	-0-	412	1	2646	3	N	4	2	1			59
							4	9									
12	4123	X	1462	-0-	-2661	-0-	223	1	1235	3	N	4	1	1			62
							4	9									
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	655	1	3756	3	N	27	4	1			85
							30	9									
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	701	1	4033	3	N	11	95	1			1
							12	9									
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	620	1	3331	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	697	1	3547	3	N	3	3	1			1
							3	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	59	1	379	3	N	59	4	1			123
							65	9									
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	40	1	223	3	N	50	4	1			169
							55	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	65	1	374	3	N	45	7	1			207
							50	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	59	1	342	3	N	38	194	1			51
							42	9									
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	63	1	334	3	N	27	4	1			74
							30	9									
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	61	1	315	3	N	47	5	1			116
							52	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	191	1	1230	3	N	40	190	1			63
							44	9									
12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	200	1	1109	3	N	53	1	1			115
							58	9									
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	218	1	1248	3	N	63	1	1			177
							69	9									
02	1372	N	1340	-0-	-32	-0-	192	1	1101	3	N	43	189	1			31
							47	9									
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	229	1	1234	3	N	35	1	1			65
							39	9									
04	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	229	1	1166	3	N	51	1	1			115
							56	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	154	1	988	3	N	104	194	1			133
							114	9									
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	160	1	884	3	N	83	1	1			215
							91	9									
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	171	1	983	3	N	83	191	1			107
							91	9									
02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	158	1	909	3	N	88					195
							97	9									
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	199	1	1072	3	N	91	192	1			94
							100	9									
*04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	196	1	999	3	N	73	1	1			166
							80	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1312	-0-	-398	-0-	169	1	1080	3	N	57	7	1			175
							63	9									
12	1767	X	1131	-0-	-636	-0-	163	1	905	3	N	57	7	1			225
							63	9									
01	1767	X	1385	-0-	-382	-0-	199	1	1143	3	N	39	14	1			250
							43	9									
02	1428	X	891	-0-	-537	-0-	126	1	728	3	N	34	199	1			85
							37	9									
03	1395	X	1245	-0-	-150	-0-	188	1	1010	3	N	43	6	1			122
							47	9									
*04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	90	1	455	3	N	27	5	1			144
							30	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
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	3	N	-0-					72
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	54	1	296	3	N	-0-					72
01	372	N	294	-0-	-78	-0-	44	1	250	3	N	-0-					72
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	21	1	119	3	N	-0-					72
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	40	1	215	3	N	-0-					72
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	46	1	240	3	N	-0-					72

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3539	-0-	-331	-0-	460	1	2949	3	N	118	281	1			67
							130	9									
12	3999	X	3399	-0-	-600	-0-	482	1	2671	3	N	224	146	1			145
							246	9									
01	3999	X	3346	-0-	-653	-0-	478	1	2744	3	N	113	125	1			133
							124	9									
02	3444	X	3360	-0-	-84	-0-	436	1	2511	3	N	375	269	1			239
							413	9									
03	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	521	1	2802	3	N	116	98	1			257
							128	9									
*04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	334	1	1702	3	N	16	100	1			173
							18	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	83	1	421	3	N	60					96
							66	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

11	8250	X	5856	-0-	-2394	-0-	773	1	4964	3	N	108	3	1			170
							119	9									
12	7595	X	5545	-0-	-2050	-0-	833	1	4617	3	N	86	3	1			253
							95	9									
01	7905	X	6451	-0-	-1454	-0-	934	1	5356	3	N	146	197	1			202
							161	9									
02	7140	X	5415	-0-	-1725	-0-	784	1	4511	3	N	109	100	1			211
							120	9									
03	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	844	1	4540	3	N	342	382	1			171
							376	9									
*04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	825	1	4205	3	N	154	187	1			138
							169	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		166	-0-	166	166	25	1	141	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	166					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	166					N	-0-					-0-
*04	345	X	179	-0-	-166	-0-	29	1	150	3	N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

11	2280	X	2205	-0-	-75	-0-	293	1	1883	3	N	26	172	1			48
							29	9									
12	2356	X	2016	-0-	-340	-0-	307	1	1695	3	N	13	1	1			60
							14	9									
01	2356	X	2124	-0-	-232	-0-	313	1	1794	3	N	15	2	1			73
							17	9									
02	2100	X	1920	-0-	-180	-0-	281	1	1615	3	N	22	2	1			93
							24	9									
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	360	1	1933	3	N	14	83	1			24
							15	9									
*04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	354	1	1804	3	N	8	2	1			30
							9	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	232	1	1487	3	N	16	4	1			79
							18	9									
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	237	1	1312	3	N	29	4	1			104
							32	9									
01	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	237	1	1358	3	N	30	9	1			125
							33	9									
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	252	1	1449	3	N	26	5	1			146
							29	9									
03	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	239	1	1287	3	N	20	4	1			162
							22	9									
04	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	234	1	1193	3	N	29	5	1			186
							32	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3102	-0-	-168	-0-	414	1	2660	3	N	25	1	1			188
							28	9									
12	3193	X	2876	-0-	-317	-0-	435	1	2408	3	N	30	2	1			216
							33	9									
01	3410	X	2573	-0-	-837	-0-	377	1	2160	3	N	33	3	1			246
							36	9									
02	3080	X	2941	-0-	-139	-0-	428	1	2460	3	N	48	193	1			101
							53	9									
03	3193	X	2892	-0-	-301	-0-	437	1	2350	3	N	95	2	1			194
							105	9									
*04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	411	1	2092	3	N	81	2	1			273
							89	9									

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	143	1	917	3	N	1	1	1			128
							1	9									
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	143	1	794	3	N	1	1	1			128
							1	9									
01	1054	N	999	-0-	-55	-0-	148	1	850	3	N	1	1	1			128
							1	9									
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	138	1	795	3	N	-0-					128
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	177	1	951	3	N	1	1	1			128
							1	9									
*04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	202	1	1032	3	N	1	1	1			128
							1	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	X	452	-0-	-0-	-0-	57	1	365	3	N	27					67
							30	9									
12	496	X	496	-0-	-0-	-0-	74	1	410	3	N	11					78
							12	9									
01	424	X	424	-0-	-0-	-0-	62	1	352	3	N	9					87
							10	9									
02	420	X	341	-0-	-79	-0-	48	1	275	3	N	16					103
							18	9									
03	496	X	388	-0-	-108	-0-	58	1	311	3	N	17					120
							19	9									
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	113	1	575	3	N	50					170
							55	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2550	X	2437	-0-	-113	-0-	326	1	2094	3	N	15	12	1			93
							17	9									
12	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	958	1	5309	3	N	27	11	1			109
							30	9									
01	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	1061	1	6087	3	N	33	20	1			122
							36	9									
02	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	948	1	5454	3	N	35	10	1			147
							39	9									
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	707	1	3800	3	N	70	170	1			47
							77	9									
*04	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	604	1	3078	3	N	44	8	1			83
							48	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
11	2850	X	2681	-0-	-169	-0-	349	1	2243	3	N	81	7	1			216
							89	9									
12	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	454	1	2512	3	N	44	7	1			253
							48	9									
01	3069	X	1634	-0-	-1435	-0-	241	1	1383	3	N	9	13	1			249
							10	9									
02	2772	X	1641	-0-	-1131	-0-	238	1	1371	3	N	29	198	1			80
							32	9									
03	3007	X	2066	-0-	-941	-0-	318	1	1712	3	N	33	6	1			107
							36	9									
*04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	329	1	1678	3	N	42	7	1			142
							46	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5653	-0-	-107	-0-	756	1	4858	3	N	35					102
							39	9									
12	5580	X	5135	-0-	-445	-0-	778	1	4310	3	N	43					145
							47	9									
01	5952	X	5895	-0-	-57	-0-	808	1	4632	3	N	414	368	1			191
							455	9									
02	5376	X	5022	-0-	-354	-0-	741	1	4262	3	N	17	46	1			162
							19	9									
03	5828	X	5321	-0-	-507	-0-	824	1	4430	3	N	61	176	1			47
							67	9									
*04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	959	1	4887	3	N	38					85
							42	9									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	73	1	418	3	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	79	1	452	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	542	1	3483	3	N	13	2	1			155
							14	9									
12	4154	X	3659	-0-	-495	-0-	554	1	3072	3	N	30	2	1			183
							33	9									
01	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	567	1	3251	3	N	52	4	1			231
							57	9									
02	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	518	1	2982	3	N	23	194	1			60
							25	9									
03	4185	X	4104	-0-	-81	-0-	637	1	3424	3	N	39	2	1			97
							43	9									
*04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	644	1	3282	3	N	26	3	1			120
							29	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

11	4320	X	4114	-0-	-206	-0-	521	1	3351	3	N	220	343	1			53
							242	9									
12	4464	X	3504	-0-	-960	-0-	530	1	2934	3	N	36	2	1			87
							40	9									
01	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	749	1	4298	3	N	114	5	1			196
							125	9									
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	678	1	3901	3	N	176	186	1			186
							194	9									
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	803	1	4318	3	N	230	363	1			53
							253	9									
*04	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	775	1	3949	3	N	14	3	1			64
							15	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-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

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

11	4860	X	4020	-0-	-840	-0-	538	1	3449	3	N	30	7	1			219
							33	9									
12	5022	X	3890	-0-	-1132	-0-	588	1	3257	3	N	41	198	1			62
							45	9									
01	5022	X	4044	-0-	-978	-0-	594	1	3405	3	N	41	15	1			88
							45	9									
02	4284	X	3523	-0-	-761	-0-	518	1	2979	3	N	24	8	1			104
							26	9									
03	4371	X	3833	-0-	-538	-0-	597	1	3213	3	N	21	7	1			118
							23	9									
*04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	562	1	2867	3	N	16	8	1			126
							18	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

11	8880	X	7267	-0-	-1613	-0-	972	1	6239	3	N	51	10	1			187
							56	9									
12	9176	X	8371	-0-	-805	-0-	1260	1	6979	3	N	120	206	1			101
							132	9									
01	9176	X	8186	-0-	-990	-0-	1202	1	6908	3	N	69	19	1			151
							76	9									
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	1192	1	6857	3	N	65	10	1			206
							72	9									
03	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	1486	1	7992	3	N	98	200	1			104
							108	9									
*04	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	1410	1	7185	3	N	82	12	1			174
							90	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	266	1	1707	3	N	1	1	1			68
							1	9									
12	1736	X	1596	-0-	-140	-0-	244	1	1351	3	N	1	1	1			68
							1	9									
01	1798	X	1739	-0-	-59	-0-	258	1	1479	3	N	2	2	1			68
							2	9									
02	1848	X	1259	-0-	-589	-0-	186	1	1073	3	N	-0-					68
03	2046	X	1675	-0-	-371	-0-	263	1	1411	3	N	1	1	1			68
							1	9									
*04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	336	1	1715	3	N	1	1	1			68
							1	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

11	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	396	1	2545	3	N	17	1	1			95
							19	9									
12	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	404	1	2239	3	N	62	2	1			155
							68	9									
01	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	400	1	2297	3	N	52	3	1			204
							57	9									
02	2828	X	2640	-0-	-188	-0-	384	1	2212	3	N	40	188	1			56
							44	9									
03	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	453	1	2434	3	N	47	33	1			70
							52	9									
*04	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	457	1	2330	3	N	37	2	1			105
							41	9									

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

11	6960	X	6088	-0-	-872	-0-	796	1	5115	3	N	161	8	1			213
							177	9									
12	6944	X	5581	-0-	-1363	-0-	829	1	4592	3	N	145	185	1			173
							160	9									
01	7285	X	6408	-0-	-877	-0-	914	1	5241	3	N	230	212	1			191
							253	9									
02	6580	X	5377	-0-	-1203	-0-	781	1	4495	3	N	92	192	1			91
							101	9									
03	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	919	1	4944	3	N	123	10	1			204
							135	9									
*04	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	945	1	4820	3	N	91	193	1			102
							100	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1040	-0-	-1930	-0-	135	1	868	3	N	34	6	1			159
							37	9									
12	2356	X	1226	-0-	-1130	-0-	180	1	999	3	N	43	6	1			196
							47	9									
01	2325	X	1455	-0-	-870	-0-	211	1	1210	3	N	31	195	1			32
							34	9									
02	1932	X	1851	-0-	-81	-0-	268	1	1543	3	N	36	6	1			62
							40	9									
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	346	1	1863	3	N	23	7	1			78
							25	9									
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	341	1	1735	3	N	32	7	1			103
							35	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	336	1	2156	3	N	2	1	1			26
							2	9									
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	313	1	1733	3	N	2	1	1			27
							2	9									
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	329	1	1884	3	N	5	2	1			30
							6	9									
02	2324	N	2072	-0-	-252	-0-	304	1	1747	3	N	19	2	1			47
							21	9									
03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	340	1	1831	3	N	1	1	1			47
							1	9									
*04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	354	1	1809	3	N	1	1	1			47
							1	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	932	-0-	-358	-0-	125	1	806	3	N	1	1	1			157
							1	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	144	1	796	3	N	1	1	1			157
							1	9									
01	1085	N	628	-0-	-457	-0-	92	1	526	3	N	9	1	1			165
							10	9									
02	868	N	59	-0-	-809	-0-	8	1	48	3	N	3					168
							3	9									
03	930	N	743	-0-	-187	-0-	115	1	617	3	N	10	163	1			15
							11	9									
04	600	N	363	-0-	-237	-0-	59	1	301	3	N	3					18
							3	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	75

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	833	-0-	-1837	-0-	112 3	1 9	718	3	N	3					93
12	1829	X	894	-0-	-935	-0-	133 22	1 9	739	3	N	20	1	1			112
01	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	174 1	1 9	995	3	N	1	1	1			112
02	926	X	926	-0-	-0-	-0-	137	1	789	3	N	-0-					112
03	899	X	643	-0-	-256	-0-	101	1	542	3	N	-0-					112
*04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	88	1	446	3	N	-0-					112

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	T. A.		-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

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					92
12	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					92
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					92
02	224	X	30	-0-	-194	-0-	5	1	25	3	N	-0-					92
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1352	N	286	-0-	-1066	-0-	39	1	247	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	613	1	3517	3	N	46	2	1			44
							51	9									
02	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	1212	1	6970	3	N	199	2	1			241
							219	9									
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	914	1	4914	3	N	55	244	1			52
							61	9									
*04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	581	1	2963	3	N	22	3	1			71
							24	9									

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
11	1260	N	1209	-0-	-51	-0-	163	1	1045	3	N	1	1	1			68
							1	9									
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	154	1	851	3	N	8	1	1			75
							9	9									
01	1147	N	992	-0-	-155	-0-	144	1	822	3	N	24	1	1			98
							26	9									
02	1120	N	450	-0-	-670	-0-	66	1	378	3	N	5					103
							6	9									
03	1023	N	328	-0-	-695	-0-	51	1	271	3	N	5					108
							6	9									
04	960	N	377	-0-	-583	-0-	59	1	301	3	N	15					123
							17	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2313	-0-	-57	-0-	310	1	1991	3	N	11	9	1			152
							12	9									
12	2294	X	2192	-0-	-102	-0-	333	1	1844	3	N	14	9	1			157
							15	9									
01	2325	X	1656	-0-	-669	-0-	241	1	1380	3	N	32	15	1			174
							35	9									
02	2156	X	1619	-0-	-537	-0-	230	1	1324	3	N	59	200	1			33
							65	9									
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	14	6	1			41
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	102	1	518	3	N	16	6	1			51
							18	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

11	9240	X	4873	-0-	-4367	-0-	656	1	4214	3	N	3	2	1			90
							3	9									
12	6882	X	3969	-0-	-2913	-0-	606	1	3360	3	N	3	2	1			91
							3	9									
01	5239	X	3223	-0-	-2016	-0-	478	1	2742	3	N	3	4	1			90
							3	9									
02	4536	X	461	-0-	-4075	-0-	68	1	391	3	N	2	2	1			90
							2	9									
03	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					90
*04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					90

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

11	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	923	1	5929	3	N	9	8	1			53
							10	9									
12	6789	X	5028	-0-	-1761	-0-	767	1	4247	3	N	13	8	1			58
							14	9									
01	6789	X	2414	-0-	-4375	-0-	351	1	2015	3	N	44	14	1			88
							48	9									
02	6412	X	2590	-0-	-3822	-0-	380	1	2186	3	N	22	7	1			103
							24	9									
03	7099	X	3849	-0-	-3250	-0-	533	1	2869	3	N	406	233	1			276
							447	9									
*04	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	550	1	2800	3	N	11	210	1			77
							12	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

11	480	N	440	-0-	-40	-0-	58	1	375	3	N	6	5	1			138
							7	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			138
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	43	1	248	3	N	26	8	1			156
							29	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	63	1	362	3	N	1	4	1			153
							1	9									
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	333	3	N	4	4	1			153
							4	9									
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	50	1	254	3	N	2	3	1			152
							2	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	556	-0-	-164	-0-	74 10	1 9	472	3	N	9	4	1			200
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	186	1			26
01	744	N	223	-0-	-521	-0-	30 23	1 9	170	3	N	21	10	1			37
02	532	N	437	-0-	-95	-0-	64 2	1 9	371	3	N	2	6	1			33
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	266	3	N	3	4	1			32
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	69 7	1 9	355	3	N	6	6	1			32

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
11	3030	X	1360	-0-	-1670	-0-	182 10	1 9	1168	3	N	9	6	1			147
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	477 20	1 9	2639	3	N	18	7	1			158
01	2294	X	1733	-0-	-561	-0-	255 15	1 9	1463	3	N	14	15	1			157
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	6	7	1			156
03	3131	X	39	-0-	-3092	-0-	5 10	1 9	24	3	N	9	142	1			23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1083	-0-	-717	-0-	143 18	1 9	922	3	N	16	11	1			126
12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	212 22	1 9	1176	3	N	20	12	1			134
01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	226 19	1 9	1295	3	N	17	23	1			128
02	1008	X	853	-0-	-155	-0-	126 2	1 9	725	3	N	2	11	1			119
03	1395	X	625	-0-	-770	-0-	97 8	1 9	520	3	N	7	8	1			118
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	139	3	N	2	4	1			116

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	780	2	13	9	N	12					89
12	744	N	511	-0-	-233	-0-	499	2	12	9	N	11					100
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	733	2	12	9	N	11	68	1			43
02	728	N	467	-0-	-261	-0-	452	2	15	9	N	14					57
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					57
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					57

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNARY (HIRSCH 6950 SD.) 59902 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCNARY - WARRIOR WELL #: 1ST RRCID -> 098330 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6732 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	#	604	-0-	-1286	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	1945	R	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	2387	#	1177	-0-	-1210	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
02	2156	#	731	-0-	-1425	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	2418	#	674	-0-	-1744	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*04	2017	R	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) //CONT.// 60336 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		765	-0-	765	765	765	4			N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	765					N	-0-					-0-
01	0		16	-0-	16	781	16	2			N	-0-					-0-
02	SHUT IN		329	-0-	329	1110	2	1	319	2	N	-0-					-0-
							8	3									
*03	1909	R	799	-0-	-1110	-0-	4	1	776	2	N	-0-					-0-
							19	3									
*04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	N	-0-					-0-
							3	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

11	DLQ G-10	8255	-0-	8255	16203	56	1	8199	2	N	-0-					18
12	DLQ G-10	8889	-0-	8889	25092	137	1	8744	2	N	7	7	8			18
						8	9									
01	DLQ G-10	6970	-0-	6970	32062	90	1	6880	2	N	-0-					18
02	DLQ G-10	13304	-0-	13304	45366	13280	2	24	9	N	22					40
03	56495 X	11129	-0-	-45366	-0-	11125	2	4	9	N	4	1	8			43
04	8610 X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					43

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

11	5490 X	5112	-0-	-378	-0-	359	1	4677	2	Y	69	177	1			43
						76	9									
12	5456 X	4857	-0-	-599	-0-	374	1	4443	2	Y	36					79
						40	9									
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	376	1	4585	2	Y	47					126
						52	9									
02	4760 X	3571	-0-	-1189	-0-	285	1	3266	2	Y	18					144
						20	9									
03	5270 X	2470	-0-	-2800	-0-	233	1	2227	2	Y	9					153
						10	9									
04	5100 X	2168	-0-	-2932	-0-	234	1	1914	2	Y	18					171
						20	9									

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

11	18750 X	16619	-0-	-2131	-0-	1901	1	14468	3	N	227	179	1			186
						250	9									
12	18631 X	15938	-0-	-2693	-0-	1838	1	13635	3	N	423	538	1			71
						465	9									
01	18631 X	13253	-0-	-5378	-0-	1773	1	11225	3	N	232	178	1			125
						255	9									
02	15652 X	14519	-0-	-1133	-0-	1773	1	12501	3	N	223	175	1			173
						245	9									
*03	17174 X	15369	-0-	-1805	-0-	1963	1	13113	3	N	266	351	1			88
						293	9									
*04	16620 X	14008	-0-	-2612	-0-	1900	1	11799	3	N	281	176	1			193
						309	9									

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	15481	-0-	-509	-0-	677 325	1 9	14479	3	N	295	193	1			204
12	15500	X	12697	-0-	-2803	-0-	654 66	1 9	11977	3	N	60	197	1			67
01	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	677 537	1 9	17614	3	N	488	386	1			169
02	14084	X	13830	-0-	-254	-0-	632 289	1 9	12909	3	N	263	384	1			48
*03	15996	X	14995	-0-	-1001	-0-	699 315	1 9	13981	3	N	286	189	1			145
*04	15480	X	13981	-0-	-1499	-0-	677 254	1 9	13050	3	N	231	190	1			186

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

11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3162	2	14	9	N	13					40
12	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2944	2	11	9	N	10					50
01	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	2282	2	15	9	N	14					64
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1564	2	8	9	N	7					71
03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1882	2	18	9	N	16					87
*04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3225	2	11	9	N	10					97

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	9120		6831	-0-	-2289	2902	6662	2	169	9	N	154					225
12	8246	#	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					225
01	7967	#	7029	-0-	-938	-0-	6889	2	140	9	N	127	182	1			104
02	7196	#	6200	-0-	-996	-0-	6080	2	120	9	N	109					213
03	7967	#	6253	-0-	-1714	-0-	6155	2	98	9	N	89	180	1			122
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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

11	4800	#	1665	-0-	-3135	-0-	1635	2	30	9	N	27					228
12	4960	#	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					228
01	5124	R	5124	-0-	-0-	-0-	4969	2	155	9	N	141					235
02	3853	R	3853	-0-	-0-	-0-	3712	2	141	9	N	128	189	1			174
*03	4280	R	4280	-0-	-0-	-0-	4152	2	128	9	N	116	188	1			102
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

11	5351	R	5351	-0-	-0-	-0-	381 22	1 9	4948	2	Y	20	49	1			18
12	5272	R	5272	-0-	-0-	-0-	408 12	1 9	4852	2	Y	11					29
01	5022	#	4442	-0-	-580	-0-	337 9	1 9	4096	2	Y	8					37
02	4984	#	4620	-0-	-364	-0-	369 23	1 9	4228	2	Y	21	43	1			15
03	5518	#	3998	-0-	-1520	-0-	377 20	1 9	3601	2	Y	18					33
04	5340	#	3642	-0-	-1698	-0-	394 30	1 9	3218	2	Y	27	44	1			16

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-I) 60538 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191941 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-P-2) 60538 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243094 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5310 #	4057	-0-	-1253	-0-	878 1 21 9		3158 2		Y	19	18 1				2
12	5239 #	1587	-0-	-3652	-0-	191 1 12 9		1384 2		Y	11	12 1				1
01	5022 #	3978	-0-	-1044	-0-	293 1 34 9		3651 2		Y	31	30 1				2
02	4340 #	2102	-0-	-2238	-0-	242 1 10 9		1850 2		Y	9	10 1				1
03	4588 #	3465	-0-	-1123	-0-	338 1 12 9		3115 2		Y	11	11 1				1
04	4050 #	3046	-0-	-1004	-0-	415 1 15 9		2616 2		Y	14	13 1				2

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (3-H-1) 60538 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER G. U. WELL #: 14 RRCID -> 164277 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-L) 60538 608 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242317 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7879 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					71
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					71
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

MERCEDES (10300 SD) 60538 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270346 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10418 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MERCEDES (11000) 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193927 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	44	1	77	2	Y	-0-			209
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	2	Y	-0-			209
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-			209
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			209
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	Y	-0-			209
04	T. A.		397	-0-	397	397	133	1	264	2	Y	-0-			209

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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

11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	70	1	441	2	Y	-0-			11
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	38	1	234	2	Y	-0-			11
01	527	N	263	-0-	-264	-0-	52	1	211	2	Y	-0-			11
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-			11
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	70	1	411	2	Y	-0-			11
04	T. A.		767	-0-	767	767	93	1	674	2	Y	-0-			11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

11	390	N	338	-0-	-52	-0-	46	1	292	2	Y	-0-			6
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	2	Y	-0-			6
01	527	N	218	-0-	-309	-0-	43	1	175	2	Y	-0-			6
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			6
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	66	1	393	2	Y	-0-			6
04	T. A.		386	-0-	386	386	47	1	339	2	Y	-0-			6

BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A

11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2016 - PLUGGED 09/23/16

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	-0-			3
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21	1	130	2	Y	-0-			3
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	18	1	74	2	Y	-0-			3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			3
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	12	1	68	2	Y	-0-			3
04	T. A.		220	-0-	220	220	27	1	193	2	Y	-0-			3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	55	1	346	2	Y	-0-			5
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	58	1	353	2	Y	-0-			5
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	53	1	254	2	Y	-0-			5
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			5
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	91	1	541	2	Y	-0-			5
04	T. A.		546	-0-	546	546	66	1	480	2	Y	-0-			5

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2016 - P/A 10/03/16

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
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	122	1	769	2	Y	-0-					14
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	126	1	774	2	Y	-0-					14
01	961	N	624	-0-	-337	-0-	124	1	500	2	Y	-0-					14
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					14
03	899	N	344	-0-	-555	-0-	50	1	294	2	Y	-0-					14
04	T. A.		836	-0-	836	836	102	1	734	2	Y	-0-					14

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
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	47	1	294	2	Y	-0-					6
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	58	1	355	2	Y	-0-					6
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	44	1	176	2	Y	-0-					6
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					6
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	52	1	307	2	Y	-0-					6
04	T. A.		444	-0-	444	444	54	1	390	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	-0-					2
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	34	1	210	2	Y	-0-					2
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	2	Y	-0-					2
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					2
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	39	1	230	2	Y	-0-					2
04	T. A.		264	-0-	264	264	32	1	232	2	Y	-0-					2

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2016 - PLUGGED 10/03/16

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	527	-0-	-13	-0-	72	1	455	2	Y	-0-					5
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	65	1	396	2	Y	-0-					5
01	496	N	418	-0-	-78	-0-	83	1	335	2	Y	-0-					5
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					5
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	71	1	422	2	Y	-0-					5
04	T. A.		514	-0-	514	514	63	1	451	2	Y	-0-					5

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	342	-0-	-828	-0-	99	1	236	2	Y	6					108
							7	9									
12	1209	N	347	-0-	-862	-0-	98	1	240	2	Y	8	25	1			91
							9	9									
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	95	1	241	2	Y	5					96
							6	9									
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	93	1	170	2	Y	6					102
							7	9									
03	341	N	21	-0-	-320	-0-	9	1	10	2	Y	2					104
							2	9									
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	103	1	407	2	Y	128	107	1			125
							141	9									

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	432	1	1029	2	Y	31					296
							34	9									
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	424	1	1041	2	Y	43	71	1			268
							47	9									
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	409	1	1045	2	Y	28					296
							31	9									
02	1400	N	1203	-0-	-197	-0-	413	1	758	2	Y	29					325
							32	9									
03	1519	N	110	-0-	-1409	-0-	47	1	55	2	Y	7					332
							8	9									
*04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	364	1	1444	2	Y	595	423	1			504
							655	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

	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
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	104	1	1410	2	Y	-0-					205
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	130	1	1673	2	Y	-0-					205
01	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	113	1	1347	2	Y	-0-					205
02	1372	N	1180	-0-	-192	-0-	89	1	1091	2	Y	-0-					205
03	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	105	1	1244	2	Y	-0-					205
*04	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	101	1	1213	2	Y	-0-					205

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

	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
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	23	1	319	2	N	6					120
							7	9									
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	N	1					121
							1	9									
01	434	N	245	-0-	-189	-0-	19	1	226	2	N	-0-					121
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	N	43					164
							47	9									
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	19	1	228	2	N	-0-					164
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	18	1	213	2	N	-0-					164

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

	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
11	9210	X	7823	-0-	-1387	-0-	528	1	7171	2	N	113	193	1			131
							124	9									
12	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	702	1	9013	2	N	103	179	1			55
							113	9									
01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	721	1	8581	2	N	197					252
							217	9									
02	8596	X	8524	-0-	-72	-0-	634	1	7736	2	N	140	191	1			201
							154	9									
03	9517	X	9481	-0-	-36	-0-	730	1	8605	2	N	133	192	1			142
							146	9									
04	9510	X	8799	-0-	-711	-0-	666	1	7984	2	N	135	192	1			85
							149	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

	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
11	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					15
12	31	X	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					15
01	31	X	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15
02	28	X	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					15
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					15
04	15	X	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-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

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

11	2520	X	1643	-0-	-877	-0-	110 32	1 9	1501	2	N	29	194	1			198
12	2325	X	2143	-0-	-182	-0-	152 33	1 9	1958	2	N	30					228
01	2325	X	1991	-0-	-334	-0-	151 48	1 9	1792	2	N	44					272
02	2100	X	1550	-0-	-550	-0-	114 47	1 9	1389	2	N	43					315
03	2294	X	1759	-0-	-535	-0-	134 40	1 9	1585	2	N	36	192	1			159
04	2070	X	1694	-0-	-376	-0-	129 14	1 9	1551	2	N	13					172

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

11	660	N	336	-0-	-324	-0-	23	1	313	2	Y	-0-					70
12	682	N	321	-0-	-361	-0-	23	1	298	2	Y	-0-					70
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	41	1	488	2	Y	-0-					70
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	Y	-0-					70
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	2	Y	-0-					70
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	2	Y	-0-					70

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

11	1620	N	1161	-0-	-459	-0-	76 47	1 9	1038	2	N	43					148
12	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	98 41	1 9	1255	2	N	37					185
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	108 53	1 9	1286	2	N	48	191	1			42
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	96 42	1 9	1175	2	N	38					80
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	104 19	1 9	1222	2	N	17					97
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	108 35	1 9	1292	2	N	32					129

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	79 12	1 9	1078	2	N	11					202
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139 18	1 9	1781	2	N	16					218
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	30 2	1 9	361	2	N	2					220
02	1092	N	937	-0-	-155	-0-	69 24	1 9	844	2	N	22					242
03	1705	N	1375	-0-	-330	-0-	107 12	1 9	1256	2	N	11					253
*04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	135 1	1 9	1618	2	N	1					254

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
11	3510	X	3162	-0-	-348	-0-	214 41	1 9	2907	2	N	37	194	1			51
12	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	253 17	1 9	3249	2	N	15					66
01	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	276 36	1 9	3289	2	N	33					99
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	255 70	1 9	3108	2	N	64					163
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	299 25	1 9	3520	2	N	23					186
*04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	276 35	1 9	3311	2	N	32					218

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1448	-0-	-292	-0-	128 13	1 9	1307	2	N	12					138
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	136 8	1 9	1762	2	N	7					145
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	135 31	1 9	1727	2	N	28					173
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	122 2	1 9	1525	2	N	2					175
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	148 7	1 9	1725	2	N	6					181
*04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	154 15	1 9	1710	2	N	14					195

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	X	-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

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
11	720	N	626	-0-	-94	-0-	55 12	1 9	559	2	N	11					191
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	54	1	696	2	N	-0-					191
01	775	N	723	-0-	-52	-0-	52	1	671	2	N	-0-					191
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	655	2	N	2					193
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	55 10	1 9	645	2	N	9					202
*04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	63 10	1 9	695	2	N	9	192	1			19

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
11	660	N	507	-0-	-153	-0-	34 9	1 9	464	2	N	8					183
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	39 6	1 9	503	2	N	5					188
01	713	N	610	-0-	-103	-0-	46 22	1 9	542	2	N	20					208
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35 41	1 9	428	2	N	37	194	1			51
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	41 22	1 9	482	2	N	20					71
04	600	N	477	-0-	-123	-0-	36 13	1 9	428	2	N	12					83

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	76	1	774	2	N	6					79
							7	9									
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	70	1	907	2	N	22					101
							24	9									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	69	1	878	2	N	27					128
							30	9									
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	70	1	874	2	N	11					139
							12	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	92	1	1069	2	N	11					150
							12	9									
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	92	1	1022	2	N	6					156
							7	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

11	270	N	255	-0-	-15	-0-	23	1	232	2	N	-0-					166
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-					166
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	410	2	N	6					172
							7	9									
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	N	12					184
							13	9									
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	36	1	422	2	N	30					214
							33	9									
*04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	37	1	411	2	N	22					236
							24	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

11	780	X	513	-0-	-267	-0-	45	1	459	2	N	8					115
							9	9									
12	744	X	612	-0-	-132	-0-	43	1	561	2	N	7					122
							8	9									
01	651	X	578	-0-	-73	-0-	40	1	510	2	N	25					147
							28	9									
02	537	X	537	-0-	-0-	-0-	38	1	474	2	N	23					170
							25	9									
03	620	X	613	-0-	-7	-0-	46	1	537	2	N	27					197
							30	9									
04	600	X	526	-0-	-74	-0-	43	1	475	2	N	7					204
							8	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5651	X	357	-0-	-5294	-0-	343	2	14	9	N	13					118
12	1736	X	598	-0-	-1138	-0-	557	3	41	9	N	37					155
01	1736	X	441	-0-	-1295	-0-	411	2	30	9	N	27					182
02	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	359	1	1443	2	N	52	186	1			48
							57	9									
03	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	763	1	1241	2	N	34					82
							37	9									
*04	570	X	374	-0-	-196	-0-	191	1	160	2	N	21					103
							23	9									

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
11	5130	X	4425	-0-	-705	-0-	291	1	3950	2	N	167	173	1			170
							184	9									
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	403	1	5174	2	N	80					250
							88	9									
01	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	435	1	5178	2	N	150	197	1			203
							165	9									
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	380	1	4641	2	N	133	183	1			153
							146	9									
03	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	436	1	5139	2	N	105					258
							116	9									
*04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	410	1	4911	2	N	87	192	1			153
							96	9									

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1791	-0-	-279	-0-	122	1	1660	2	N	8					50
							9	9									
12	2108	X	2079	-0-	-29	-0-	149	1	1919	2	N	10					60
							11	9									
01	2108	X	1949	-0-	-159	-0-	150	1	1788	2	N	10					70
							11	9									
02	1904	X	1606	-0-	-298	-0-	121	1	1471	2	N	13					83
							14	9									
03	2077	X	1846	-0-	-231	-0-	143	1	1686	2	N	15					98
							17	9									
04	2010	X	1964	-0-	-46	-0-	148	1	1777	2	N	35					133
							39	9									

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	209	-0-	-361	-0-	19	1	190	2	N	-0-					123
12	465	N	269	-0-	-196	-0-	19	1	250	2	N	-0-					123
01	465	N	218	-0-	-247	-0-	16	1	202	2	N	-0-					123
02	196	N	106	-0-	-90	-0-	8	1	98	2	N	-0-					123
03	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	2			N	-0-					123
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					123

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	374	-0-	-136	-0-	33	1	341	2	N	-0-					202
12	527	X	459	-0-	-68	-0-	33	1	426	2	N	-0-					202
01	519	X	519	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	N	22					224
							24	9									
02	494	X	494	-0-	-0-	-0-	35	1	435	2	N	22	183	1			63
							24	9									
03	496	X	432	-0-	-64	-0-	33	1	388	2	N	10					73
							11	9									
*04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	2	N	-0-					73

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	350	-0-	-340	-0-	31	1	313	2	N	5					86
							6	9									
12	682	X	582	-0-	-100	-0-	42	1	539	2	N	1					87
							1	9									
01	682	X	555	-0-	-127	-0-	39	1	498	2	N	16					103
							18	9									
02	560	X	514	-0-	-46	-0-	37	1	463	2	N	13					116
							14	9									
03	589	X	533	-0-	-56	-0-	41	1	482	2	N	9					125
							10	9									
04	570	X	421	-0-	-149	-0-	35	1	386	2	N	-0-					125

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1814	-0-	-106	-0-	162	1	1646	2	N	5					88
							6	9									
12	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	132	1	1707	2	N	10					98
							11	9									
01	1984	X	1889	-0-	-95	-0-	136	1	1745	2	N	7					105
							8	9									
02	1792	X	1764	-0-	-28	-0-	130	1	1625	2	N	8					113
							9	9									
03	1984	X	1904	-0-	-80	-0-	147	1	1715	2	N	38					151
							42	9									
*04	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	156	1	1737	2	N	10					161
							11	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
01	372	N	160	-0-	-212	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	908	-0-	-202	-0-	62	1	844	2	N	2					42
							2	9									
12	1147	X	1050	-0-	-97	-0-	75	1	957	2	N	16					58
							18	9									
01	1116	X	959	-0-	-157	-0-	72	1	861	2	N	24					82
							26	9									
02	1008	X	988	-0-	-20	-0-	74	1	897	2	N	15					97
							17	9									
03	1085	X	1031	-0-	-54	-0-	79	1	935	2	N	15					112
							17	9									
*04	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	78	1	934	2	N	18					130
							20	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	802	-0-	-188	-0-	54	1	735	2	N	12					217
							13	9									
12	992	X	870	-0-	-122	-0-	63	1	807	2	N	-0-					217
01	961	X	843	-0-	-118	-0-	61	1	731	2	N	46					263
							51	9									
02	868	X	735	-0-	-133	-0-	53	1	652	2	N	27	194	1			96
							30	9									
03	868	X	805	-0-	-63	-0-	60	1	704	2	N	37					133
							41	9									
*04	840	X	802	-0-	-38	-0-	57	1	680	2	N	59					192
							65	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	5417	-0-	-193	-0-	363	1	4935	2	N	108					208
							119	9									
12	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	417	1	5350	2	N	138	196	1			150
							152	9									
01	5797	X	5640	-0-	-157	-0-	423	1	5032	2	N	168	193	1			125
							185	9									
02	5236	X	5155	-0-	-81	-0-	383	1	4673	2	N	90					215
							99	9									
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	450	1	5304	2	N	126	189	1			152
							139	9									
*04	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	435	1	5215	2	N	110	192	1			70
							121	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	3079	-0-	-2771	-0-	207	1	2820	2	N	47					193
							52	9									
12	5239	X	3960	-0-	-1279	-0-	281	1	3613	2	N	60					253
							66	9									
01	4650	X	3666	-0-	-984	-0-	279	1	3322	2	N	59	194	1			118
							65	9									
02	4004	X	2995	-0-	-1009	-0-	222	1	2704	2	N	63					181
							69	9									
03	3968	X	2177	-0-	-1791	-0-	167	1	1969	2	N	37					218
							41	9									
*04	3840	X	3248	-0-	-592	-0-	245	1	2934	2	N	63	192	1			89
							69	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	4305	-0-	4305	4305	4125	2	180	9	N	164	147	1			17
01	8117	X	3812	-0-	-4305	-0-	3692	2	120	9	N	109	93	1			33
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3740	2	250	9	N	227	187	1			73
03	4309	X	3121	-0-	-1188	-0-	3022	2	99	9	N	90	154	1			9
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					9

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	3361	-0-	3361	3361	3241	2	120	9	N	109	37	1			72
01	6347	X	2986	-0-	-3361	-0-	2901	2	85	9	N	77	94	1			55
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2938	2	78	9	N	71					126
03	3348	X	2430	-0-	-918	-0-	2375	2	55	9	N	50	29	1			147
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					147

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

11	1680	X	1063	-0-	-617	-0-	1046	2	17	9	N	15					280
12	2046	X	1779	-0-	-267	-0-	1633	2	146	9	N	133	195	1			218
01	2046	X	1961	-0-	-85	-0-	1895	2	66	9	N	60					278
02	1848	X	1768	-0-	-80	-0-	1721	2	47	9	N	43					321
03	1767	X	1604	-0-	-163	-0-	1569	2	35	9	N	32	188	1			165
04	1890	X	1157	-0-	-733	-0-	1122	2	35	9	N	32					197

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	N	10					365
12	744	N	623	-0-	-121	-0-	609	2	14	9	N	13	192	1			186
01	837	N	274	-0-	-563	-0-	265	2	9	9	N	8					194
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	544	2	7	9	N	6					200
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	N	7					207
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	527	2	17	9	N	15					222

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

11	270	N	111	-0-	-159	-0-	108	2	3	9	N	3					125
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	280	2	64	9	N	58					183
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	282	2	24	9	N	22					205
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	302	2	22	9	N	20					225
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	288	2	14	9	N	13	176	1			62
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	N	2					64

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GUITARRA WELL #: 1 RRCID -> 227850 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

11	8160		4207	-0-	-3953	15049	259	1	2631	2	N	1197	1076	1							346
							1317	9													
12	9260	X	9260	-0-	-0-	15049	512	1	6634	2	N	1922	1992	1							276
							2114	9													
01	8940		8940	-0-	-0-	15049	499	1	6381	2	N	1873	1975	1							174
							2060	9													
02	7883		7883	-0-	-0-	15049	442	1	5537	2	N	1731	1795	1							110
							1904	9													
03	8432		8289	-0-	-143	14906	469	1	5467	2	N	2139	1964	1							285
							2353	9													
04	7110		6745	-0-	-365	14541	398	1	4421	2	N	1751	1888	1							148
							1926	9													

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3645	R	3645	-0-	-0-	-0-	3573	2	72	9	Y	65	134	1			57
12	3937	#	2334	-0-	-1603	-0-	2282	2	52	9	Y	47					104
01	3937	#	2506	-0-	-1431	-0-	2485	2	21	9	Y	19					123
02	3556	#	3011	-0-	-545	-0-	3000	2	11	9	Y	10					133
03	3782	#	3596	-0-	-186	-0-	3587	2	9	9	Y	8	111	1			30
04	3660	#	3481	-0-	-179	-0-	3472	2	9	9	Y	8					38

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MIDWAY, E. (COMMONWEALTH FB-B) 61155 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 145351 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10944 PERF. 10322 - 10356

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

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	22890	X	13291	-0-	-9599	-0-	769	1	12256	2	Y	242	247	1			44
							266	9									
12	21142	X	11911	-0-	-9231	-0-	759	1	10879	2	Y	248	241	1			51
							273	9									
01	20150	X	9792	-0-	-10358	-0-	704	1	8888	2	Y	182	219	1			14
							200	9									
02	14588	X	8072	-0-	-6516	-0-	676	1	7235	2	Y	146	138	1			22
							161	9									
03	16151	X	7385	-0-	-8766	-0-	719	1	6528	2	Y	125	126	1			21
							138	9									
04	13290	X	7390	-0-	-5900	-0-	561	1	6696	2	Y	121	132	1			10
							133	9									

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10986 - 11010

11	13140	X	8120	-0-	-5020	-0-	355	1	7609	2	N	142	184	1			137
							156	9									
12	12369	X	7302	-0-	-5067	-0-	184	1	6977	2	N	128	179	1			86
							141	9									
01	11625	X	6574	-0-	-5051	-0-	175	1	6264	2	N	123					209
							135	9									
02	7868	X	3310	-0-	-4558	-0-	120	1	3135	2	N	50	177	1			82
							55	9									
03	8711	X	7550	-0-	-1161	-0-	201	1	7215	2	N	122					204
							134	9									
04	8130	X	8053	-0-	-77	-0-	590	1	7331	2	N	120	173	1			151
							132	9									

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	67110	X	63403	-0-	-3707	-0-	1559 1822	1 9	60022	2	Y	1656	1629	1			301
12	64883	X	64848	-0-	-35	-0-	1627 2119	1 9	61102	2	Y	1926	1831	1			396
01	64883	X	59274	-0-	-5609	-0-	1596 1733	1 9	55945	2	Y	1575	1848	1			123
02	59164	X	56750	-0-	-2414	-0-	1470 1615	1 9	53665	2	Y	1468	1368	1			223
03	65503	X	62112	-0-	-3391	-0-	1643 1799	1 9	58670	2	Y	1635	1581	1			277
04	63390	X	63147	-0-	-243	-0-	1501 1771	1 9	59875	2	Y	1610	1751	1			136

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					39
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					39
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					39
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MIDWAY, EAST (WATSON) 61155 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 4 RRCID -> 192201 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10158 - 10186

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - PLUGGED 04/27/17

MIDWAY,EAST (9100) 61155 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223919 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9028 - 9040

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 218430 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 11610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2790	X	538	-0-	-2252	-0-	135 9	1 9	394	2	N	8					107
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	806 136	1 9	3546	2	N	124					231
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	801 77	1 9	2309	2	N	70	184	1			117
02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	674 25	1 9	1064	2	N	23					140
03	2883	X	2436	-0-	-447	-0-	765 59	1 9	1612	2	N	54					194
*04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	776 50	1 9	2501	2	N	45					239

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MCKAMEY-TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 275891 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11849 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
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
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	107	1	1005	3	N	72					220
							79	9									
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	170	1	1210	3	N	28	176	1			72
							31	9									
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	117	1	1326	3	N	118					190
							130	9									
02	1120	N	546	-0-	-574	-0-	89	1	455	3	N	2					192
							2	9									
03	1426	N	515	-0-	-911	-0-	62	1	453	3	N	-0-					192
04	1530	N	1172	-0-	-358	-0-	72	1	1044	3	N	51	193	1			50
							56	9									

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	6841	-0-	-2819	-0-	649	1	6087	3	N	95					247
							105	9									
12	8773	X	4864	-0-	-3909	-0-	594	1	4223	3	N	43	193	1			97
							47	9									
01	8773	X	8206	-0-	-567	-0-	664	1	7508	3	N	31					128
							34	9									
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	583	1	2991	3	N	37					165
							41	9									
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	679	1	4916	3	N	25					190
							28	9									
*04	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	684	1	9951	3	N	85	162	1			113
							94	9									

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					217
12	4216	X	63	-0-	-4153	-0-	63	2			N	-0-					217
01	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					217
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					217
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					217
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	81					298

EOG RESOURCES, INC. 253162
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3142	-0-	-308	-0-	761 149	1 9	2232	2	Y	135	2	8			224
12	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	794 141	1 9	2391	2	Y	128	173	1	1	8	178
01	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	788 129	1 9	2028	2	Y	117	183	1			112
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	706 128	1 9	1663	2	Y	116					228
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	789 133	1 9	1842	2	Y	121	190	1			159
04	2610	X	2398	-0-	-212	-0-	550 122	1 9	1726	2	Y	111	189	1	4	8	77

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	173 2	1 9	1679	2	Y	2	2	8			-0-
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	186 1	1 9	1742	2	Y	1	1	8			-0-
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	158	1	1557	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	1644	-0-	-288	-0-	158	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	180 1	1 9	1741	2	Y	1	1	8			-0-
04	1860	X	1852	-0-	-8	-0-	184	1	1668	2	Y	-0-					-0-

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. 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
11	13530	X	11989	-0-		-1541		-0-		1653	1	10138	2	Y	180	104	1			132
										198	9									
12	13516	X	12200	-0-		-1316		-0-		1706	1	10261	2	Y	212	299	1			45
										233	9									
01	13423	X	11980	-0-		-1443		-0-		1706	1	10092	2	Y	165	97	1			113
										182	9									
02	11368	X	10003	-0-		-1365		-0-		665	1	9187	2	Y	137	99	1			151
										151	9									
03	12586	X	10572	-0-		-2014		-0-		732	1	9678	2	Y	147	197	1			101
										162	9									
04	12000	X	10203	-0-		-1797		-0-		709	1	9301	2	Y	175	174	1			102
										193	9									

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2844	X	2844	-0-		-0-		-0-		524	1	2146	2	Y	158	166	1	2	8	55
										174	9									
12	2635	X	2295	-0-		-340		-0-		416	1	1771	2	Y	98	73	1	1	8	79
										108	9									
01	2635	X	2160	-0-		-475		-0-		365	1	1698	2	Y	88	104	1			63
										97	9									
02	1866	X	1866	-0-		-0-		-0-		327	1	1453	2	Y	78	91	1			50
										86	9									
03	2015	X	1946	-0-		-69		-0-		308	1	1445	2	Y	175	44	1			181
										193	9									
04	1950	N	1626	-0-		-324		-0-		140	1	1284	2	Y	184	219	1			146
										202	9									

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	2040	X	498	-0-		-1542		-0-		180	1	270	2	Y	44	58	1			11
										48	9									
12	2108	X	1113	-0-		-995		-0-		736	1	257	2	Y	109	90	1			30
										120	9									
01	1891	X	1393	-0-		-498		-0-		820	1	427	2	Y	133	140	1			23
										146	9									
02	1228	N	1228	-0-		-0-		-0-		858	1	275	2	Y	86	86	1			23
										95	9									
03	1116	N	915	-0-		-201		-0-		561	1	354	2	Y	-0-	23	1			-0-
*04	1651	N	1651	-0-		-0-		-0-		151	1	1500	2	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. GAS	(I) 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	5215	X	5215	-0-		-0-	-0-	669	1	4471	2	N	68					149
								75	9									
12	5220	X	5220	-0-		-0-	-0-	694	1	4439	2	N	79					228
								87	9									
01	5124	X	5124	-0-		-0-	-0-	694	1	4341	2	N	81	193	1			116
								89	9									
02	4564	X	3863	-0-		-701	-0-	253	1	3538	2	N	65					181
								72	9									
03	5053	X	4117	-0-		-936	-0-	281	1	3752	2	N	76					257
								84	9									
04	4890	X	3697	-0-		-1193	-0-	272	1	3377	2	N	44	188	1			113
								48	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. GAS	(I) 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	5186	X	5186	-0-		-0-	-0-	172	1	4876	2	Y	125	70	1			92
								138	9									
12	5577	X	5577	-0-		-0-	-0-	263	1	5099	2	Y	195	245	1			42
								215	9									
01	5391	X	5391	-0-		-0-	-0-	262	1	4966	2	Y	148	88	1			102
								163	9									
02	4676	X	4494	-0-		-182	-0-	230	1	4129	2	Y	123	89	1			136
								135	9									
03	5177	X	4998	-0-		-179	-0-	259	1	4572	2	Y	152	184	1			104
								167	9									
04	5010	X	4805	-0-		-205	-0-	250	1	4358	2	Y	179	179	1			104
								197	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. GAS	(I) 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	8033	X	8033	-0-		-0-	-0-	613	1	7420	2	Y	-0-					-0-
12	8461	X	8461	-0-		-0-	-0-	611	1	7685	2	Y	150	51	1			99
								165	9									
01	11985	X	11985	-0-		-0-	-0-	690	1	11010	2	Y	259	180	1			178
								285	9									
02	8868	X	8868	-0-		-0-	-0-	590	1	8121	2	Y	143	174	1			147
								157	9									
03	8221	X	8221	-0-		-0-	-0-	419	1	7655	2	Y	134	180	1			101
								147	9									
*04	6588	X	6588	-0-		-0-	-0-	377	1	5990	2	Y	201	193	1			109
								221	9									

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5880	X	5845	-0-		-35	-0-	527	1	5108	2	Y	191	176	1	3	8	95
								210	9									
12	6448	X	5741	-0-		-707	-0-	534	1	5017	2	Y	173	179	1	1	8	88
								190	9									
01	6594	X	6594	-0-		-0-	-0-	586	1	5788	2	Y	200	179	1			109
								220	9									
02	5824	X	5234	-0-		-590	-0-	488	1	4600	2	Y	133					242
								146	9									
03	6386	X	5952	-0-		-434	-0-	539	1	5203	2	Y	191	194	1	1	8	238
								210	9									
04	6390	X	5622	-0-		-768	-0-	525	1	4769	2	Y	298	377	1	8	8	151
								328	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	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
11	540	N	412	-0-	-128	-0-	120 7	1 9	285	2	N	6	179	1			67
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	124 25	1 9	380	2	N	23					90
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	124 37	1 9	404	2	N	34					124
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	112 25	1 9	324	2	N	23					147
03	527	N	395	-0-	-132	-0-	124 14	1 9	257	2	N	13					160
04	540	N	364	-0-	-176	-0-	120 29	1 9	215	2	N	26					186

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	4890	X	4569	-0-	-321	-0-	337	1	4077	2	Y	141	2	8			302
							155	9									
12	5053	X	4861	-0-	-192	-0-	357	1	4487	2	Y	15	307	1	1	8	9
							17	9									
01	5053	X	4958	-0-	-95	-0-	291	1	4648	2	Y	17	14	1			12
							19	9									
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	285	1	3917	2	Y	10	11	1			11
							11	9									
03	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	225	1	4120	2	Y	1	11	1	1	8	-0-
							1	9									
04	4500	X	4129	-0-	-371	-0-	244	1	3885	2	Y	-0-					-0-

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	1381	-0-	-5939	-0-	265	1	1084	2	Y	29	29	1	3	8	9
							32	9									
12	3596	X	1967	-0-	-1629	-0-	368	1	1566	2	Y	30	15	1	1	8	23
							33	9									
01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	406	1	1888	2	Y	33	33	1			23
							36	9									
02	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	356	1	1579	2	Y	28	33	1			18
							31	9									
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	548	1	2575	2	Y	-0-	16	1			2
*04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	197	1	1805	2	Y	-0-	2	1			-0-

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5322	-0-	-78	-0-	118	1	4991	2	N	194	190	1			95
							213	9									
12	5580	X	5532	-0-	-48	-0-	124	1	5181	2	N	206	188	1			113
							227	9									
01	5580	X	5316	-0-	-264	-0-	124	1	4892	2	N	273	193	1			193
							300	9									
02	5040	X	4462	-0-	-578	-0-	112	1	4166	2	N	167	189	1			171
							184	9									
03	5580	X	4441	-0-	-1139	-0-	124	1	4128	2	N	172	189	1			154
							189	9									
04	5340	X	3898	-0-	-1442	-0-	120	1	3599	2	N	163	178	1	3	8	136
							179	9									

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	265	1	1086	2	Y	174	181	1	1	8	61
								191	9									
12	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-	292	1	1244	2	Y	223	103	1			181
								245	9									
01	1961	N	1961	-0-		-0-	-0-	301	1	1401	2	Y	235	248	1			168
								259	9									
02	1885	N	1885	-0-		-0-	-0-	300	1	1329	2	Y	233	251	1			150
								256	9									
03	1457	N	1429	-0-		-28	-0-	232	1	1090	2	Y	97	130	1			117
								107	9									
*04	1636	N	1636	-0-		-0-	-0-	146	1	1337	2	Y	139	145	1			111
								153	9									

CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12143	X	12143	-0-		-0-	-0-	540	1	10396	2	Y	1097	1041	1	13	8	296
								1207	9									
06	11828	X	11828	-0-		-0-	-0-	484	1	10183	2	Y	1055	1051	1			300
								1161	9									
07	12211	X	12211	-0-		-0-	-0-	480	1	10631	2	Y	1000	988	1	5	7	307
								1100	9									
08	12307	X	12186	-0-		-121	-0-	496	1	10595	2	Y	995	813	1	1	7	488
								1095	9									
09	11910	X	11690	-0-		-220	-0-	507	1	10214	2	Y	881	1155	1			214
								969	9									
10	12214	X	11794	-0-		-420	-0-	570	1	10118	2	Y	1005	999	1	1	7	219
								1106	9									
11	11820	X	9890	-0-		-1930	-0-	616	1	8276	2	Y	907	899	1	2	7	225
								998	9									
12	12214	X	8760	-0-		-3454	-0-	737	1	7038	2	Y	895	871	1	1	7	248
								985	9									
01	12183	X	9217	-0-		-2966	-0-	646	1	7568	2	Y	912	1001	1			159
								1003	9									
02	10920	X	9400	-0-		-1520	-0-	472	1	8173	2	Y	686	661	1			184
								755	9									
03	11780	X	9812	-0-		-1968	-0-	449	1	8450	2	Y	830	737	1			277
								913	9									
04	9900	X	9267	-0-		-633	-0-	753	1	7531	2	Y	894	946	1	4	8	221
								983	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. GAS	(I) 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	94710	X	50201	-0-		-44509	-0-	2465	1	46923	2	N	739	737	1			249
								813	9									
12	80755	X	43972	-0-		-36783	-0-	2342	1	41027	2	N	548	546	1			251
								603	9									
01	75082	X	31972	-0-		-43110	-0-	2245	1	29221	2	N	460	375	1			336
								506	9									
02	52248	X	10548	-0-		-41700	-0-	1745	1	8647	2	N	142	355	1			123
								156	9									
03	57846	X	20609	-0-		-37237	-0-	2367	1	17959	2	N	257	178	1			202
								283	9									
04	50190	X	21613	-0-		-28577	-0-	2230	1	19105	2	N	253	357	1			98
								278	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132690	X	87787	-0-	-44903	-0-	840 1530	1 9	85417	2	N	1391	1333	1	2	8	264
12	125705	X	83116	-0-	-42589	-0-	847 1460	1 9	80809	2	N	1327	1135	1			456
01	116033	X	75831	-0-	-40202	-0-	868 1310	1 9	73653	2	N	1191	1495	1			152
02	63959	X	63959	-0-	-0-	-0-	784 1084	1 9	62091	2	N	985	730	1			407
03	66761	X	66761	-0-	-0-	-0-	868 1208	1 9	64685	2	N	1098	1120	1	3	8	382
*04	60137	X	60137	-0-	-0-	-0-	840 989	1 9	58308	2	N	899	1092	1			189

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	270	X	97	-0-	-173	-0-	10	1	87	2	N	-0-					76
12	279	X	196	-0-	-83	-0-	12	1	184	2	N	-0-	45	1			31
01	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					31
02	224	X	84	-0-	-140	-0-	13	1	71	2	N	-0-					31
*03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	102	1	2687	2	N	-0-					31
*04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	32	1	6301	2	N	-0-					31

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1790	-0-	-190	-0-	408	1	1296	2	N	78					180
							86	9									
12	1984	N	1820	-0-	-164	-0-	416	1	1335	2	N	63	199	1			44
							69	9									
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					44
02	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	228	1	1244	2	N	-0-					44
*03	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	59	1	1547	2	N	-0-					44
*04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	7	1	1342	2	N	-0-					44

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1085	N	955	-0-	-130	-0-	58	1	897	2	Y	-0-					40
*06	960	N	920	-0-	-40	-0-	58	1	862	2	Y	-0-					40
*07	930	N	896	-0-	-34	-0-	59	1	837	2	Y	-0-					40
*08	961	N	914	-0-	-47	-0-	59	1	855	2	Y	-0-					40
*09	930	N	837	-0-	-93	-0-	57	1	780	2	Y	-0-					40
*10	899	N	850	-0-	-49	-0-	59	1	791	2	Y	-0-					40
*11	870	N	669	-0-	-201	-0-	68	1	601	2	Y	-0-					40
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	Y	-0-	35	1			5
01	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	2			Y	-0-					5
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	138	1	757	2	Y	-0-					5
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	65	1	1690	2	Y	-0-					5
*04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	5	1	1035	2	Y	-0-					5

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	417	-0-	-303	-0-	42	1	375	2	Y	-0-					82
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	2	Y	-0-	74	1			8
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					8
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	95	1	517	2	Y	-0-					8
*03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	35	1	923	2	Y	-0-					8
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	2	Y	-0-					8

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1576	-0-	-134	-0-	368	1	1168	2	N	36	190	1	1	8	81
							40	9									
12	1767	X	1719	-0-	-48	-0-	386	1	1238	2	N	86	127	1			40
							95	9									
01	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					40
02	1568	X	1352	-0-	-216	-0-	210	1	1142	2	N	-0-					40
*03	1705	X	1478	-0-	-227	-0-	54	1	1424	2	N	-0-					40
*04	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	7	1	1449	2	N	182	182	1			40
							200	9									

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	38	1	23	2	Y	3					3
							3	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	155	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	159	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	52	1	32	2	Y	8					8
							9	9									

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	48	1	30	2	Y	3					3
							3	9									

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	437	-0-	-43	-0-	150	1	197	2	Y	82					227
							90	9									
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	174	1	137	2	Y	105	282	1			50
							116	9									
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					50
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					50
*03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					50
*04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	12	2	Y	40					40
							44	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	3	18	6	3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2017 - P/A 05/09/17

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
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1729	1	3812	3	Y	827	741	1			402
							910	9									
12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	1787	1	3648	3	Y	837	917	1			322
							921	9									
01	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	1778	1	3785	3	Y	875	912	1			285
							963	9									
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	1614	1	3436	3	Y	794	724	1			355
							873	9									
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	1787	1	3980	3	Y	830	722	1			463
							913	9									
*04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	1605	1	3431	3	Y	790	908	1			345
							869	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	293	1	1035	2	Y	11					161
							12	9									
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	259	1	1250	2	Y	36	169	1			28
							40	9									
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	28	1	1941	2	Y	-0-					28
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	846	1	1147	2	Y	-0-					28
03	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	1475	2			Y	-0-					28
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	737	1	738	2	Y	-0-					28

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500) 61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ETOCO, L.P. 255133
WOLTER WELL #: RRCID -> 234081 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11426 - 11454

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013

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

11	330	N	274	-0-	-56	-0-	60	1	212	2	N	2					42
							2	9									
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	45	1	217	2	N	14	45	1			11
							15	9									
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	3	1	203	2	N	-0-					11
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	99	1	135	2	N	-0-					11
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					11
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	1	22	2	N	-0-					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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2164	-0-	124 B	-5718	81 126	1 4	1957	3	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2352	-0-	27 B	-5691	162 16	1 4	2174	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2323	-0-	-2 B	-5691	138	1	2185	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1736	-0-	-280 B	-5691	77	1	1659	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	2074	-0-	2074 B	-3617	260 4	1 9	1810	3	Y	4	3	1			1
04	2250	N	1732	-0-	-518 B	-3617	216 3	1 9	1513	3	Y	3	3	1			1

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PLATFORM OPERATING, LLC 667928
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500		4434	-0-	-66	-0-	4296	2	138	9	N	125	125	8			30
12	9742		9742	-0-	-0-	-0-	9742	2			N	-0-					30
01	9264		9264	-0-	-0-	-0-	9195	2	69	9	N	63	63	8			30
02	8574		8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					30
*03	10243		10243	-0-	-0-	-0-	10140	2	103	9	N	94	94	8			30
*04	10064		10064	-0-	-0-	-0-	10008	2	56	9	N	51	51	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	90	1	123	2	N	-0-					-0-
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	81	1	69	2	N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	82	1	149	2	N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	84	1	161	2	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	83	1	102	2	N	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	89	1	68	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	78	1	107	2	N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	71	1	61	2	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	71	1	131	2	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	73	1	141	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	72	1	90	2	N	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	78	1	60	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	168	1	230	2	N	-0-					-0-
12	434	N	283	-0-	-151	-0-	153	1	130	2	N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	153	1	280	2	N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	157	1	302	2	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	155	1	192	2	N	-0-					-0-
04	420	N	295	-0-	-125	-0-	167	1	128	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	168	1	230	2	N	-0-					-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	153	1	130	2	N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	153	1	280	2	N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	157	1	302	2	N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	155	1	192	2	N	-0-					-0-
04	330	N	295	-0-	-35	-0-	167	1	128	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	280	1	384	2	N	-0-					-0-
12	713	N	472	-0-	-241	-0-	255	1	217	2	N	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	254	1	466	2	N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	261	1	503	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	259	1	320	2	N	-0-					-0-
04	690	N	285	-0-	-405	-0-	161	1	124	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	34	1	46	2	N	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	31	1	26	2	N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	31	1	56	2	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	31	1	60	2	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	33	1	26	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	1009	1	1381	2	N	-0-					-0-
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	917	1	780	2	N	-0-					-0-
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	917	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	940	1	1810	2	N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	932	1	1151	2	N	-0-					-0-
*04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1000	1	768	2	N	-0-					-0-

MINNIE BOCK (5700) 61914 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PRODEX OPERATING COMPANY 680100
CLARA DRISCOL SEIVERS WELL #: 2 RRCID -> 066305 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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

11	76	X	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-					-0-

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 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
11	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1407	1	144	9	Y	131	112	1			79
12	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	1142	1	175	2	Y	105	100	1			84
							116	9									
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1607	1	184	9	Y	167	209	1			42
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1534	1	198	9	Y	180	160	1			62
03	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1200	1	182	9	Y	165	159	1			68
04	1740	N	1278	-0-	-462	-0-	1113	1	165	9	Y	150	155	1			63

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

11	1110	X	576	-0-	-534	-0-	331	1	180	2	Y	59	61	1			32
							65	9									
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	372	1	600	2	Y	35	45	1			22
							39	9									
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	426	1	974	2	Y	52	64	1			10
							57	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	268	1	506	2	Y	19	18	1			11
							21	9									
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	459	1	835	2	Y	27	32	1			6
							30	9									
04	1410	N	272	-0-	-1138	-0-	202	1	70	9	Y	64	51	1			19

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

11	120	N	55	-0-	-65	-0-	32	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	31	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	20	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	49	1	106	2	Y	-0-					-0-
*04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	26	1	139	2	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 #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	668	-0-	-52	-0-	395 131	1 9	142	2	Y	119	172	1			42
12	837	N	578	-0-	-259	-0-	276 97	1 9	205	2	Y	88	108	1			22
01	806	N	574	-0-	-232	-0-	193 76	1 9	305	2	Y	69	82	1			9
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	271 90	1 9	132	2	Y	82	44	1			47
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	404 96	1 9	141	2	Y	87	91	1			43
*04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1169 109	1 9	458	2	Y	99	50	1			92

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	N	373	-0-	-167	-0-	301	1	72	9	Y	65					103
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	338 70	1 9	32	2	Y	64	134	1			33
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	443	1	67	9	Y	61	61	1			33
02	336	N	127	-0-	-209	-0-	92 31	1 9	4	2	Y	28	45	1			16
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	182 77	1 9	351	2	Y	70	57	1			29
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	637 61	1 9	223	2	Y	55	50	1			34

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

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
11	720	X	491	-0-	-229	-0-	491	1			Y	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	79	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	66	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	34	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	40	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	79	1	168	2	Y	-0-					-0-
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	32	1	168	2	Y	-0-					-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

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
11	1680	X	1610	-0-	-70	-0-	875	1	336	2	Y	363	304	1			157
							399	9									
12	1674	X	1550	-0-	-124	-0-	1118	1	8	2	Y	385	366	1			176
							424	9									
01	1674	X	1420	-0-	-254	-0-	879	1	160	2	Y	346	452	1			70
							381	9									
02	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	979	1	417	2	Y	314	243	1			141
							345	9									
03	1674	X	1179	-0-	-495	-0-	759	1	420	9	Y	382	440	1			83
04	1620	X	1581	-0-	-39	-0-	750	1	387	2	Y	404	355	1			132
							444	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					14
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					14
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					14
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					14
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	373	1	57	2	Y	91	82	1			42
							100	9									
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	344	1	141	2	Y	47	60	1			29
							52	9									
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	292	1	131	2	Y	50	68	1			11
							55	9									
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	427	1	129	2	Y	62	46	1			27
							68	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	559	1	240	2	Y	127	130	1			24
							140	9									
*04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	552	1	203	2	Y	49	54	1			19
							54	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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	7290	#	5113	-0-	-2177	-0-	5094	2	19	9	N	17					261
12	7409	#	6910	-0-	-499	-0-	6910	2			N	-0-					261
01	7316	#	7303	-0-	-13	-0-	7303	2			N	-0-					261
02	6818	R	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			N	-0-					261
03	7251	R	7251	-0-	-0-	-0-	7193	2	58	9	N	53					314
*04	6627	R	6627	-0-	-0-	-0-	6616	2	11	9	N	10	184	1			140

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 222646 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 11524 PERF.10426 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	X	-0-	-0-	-378	-0-					N	-0-					21
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	0			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

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
11	1350	X	4	-0-	-1346	-0-	4	3			N	-0-					180
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					180
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					180
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					180
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					180
04	T. A.		-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSY (WILCOX) //CONT.// 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7034 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/16/2017 - PLUGGED 02/16/17

BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7489 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2017 - P/A 03/16/17

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	X	2055	-0-	-465	-0-	122 14	1 9	1919	2	N	13	79	1			22
12	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	135 8	1 9	1966	2	Y	7					29
01	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	1995	2	13	9	Y	12					41
02	2072	X	1877	-0-	-195	-0-	158 6	1 9	1713	2	Y	5					46
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	196 12	1 9	2219	2	Y	11	21	1	1	6	35
*04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	162 8	1 9	2055	2	Y	7					42

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	381	-0-	-9	-0-	23 3	1 9	355	2	N	3	10	1			12
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					12
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	348	2	2	9	Y	2					14
*02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	402	2	Y	1					15
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	34	1	380	2	Y	-0-	4	1			11
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	306	2	Y	1					12

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	866	-0-	-124	-0-	51 7	1 9	808	2	N	6	23	1			42
12	992	X	931	-0-	-61	-0-	57 47	1 9	827	2	Y	43					43
01	992	X	912	-0-	-80	-0-	905	2	7	9	Y	6					49
02	896	X	841	-0-	-55	-0-	71 3	1 9	767	2	Y	3					52
*03	992	X	867	-0-	-125	-0-	70 8	1 9	789	2	Y	7	9	1			50
*04	870	N	704	-0-	-166	-0-	51 4	1 9	649	2	Y	4					54

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

11	14B2	EXT	47	-0-	47	159	47	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	29	-0-	29	188	29	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	10	-0-	10	198	10	2			N	-0-					-0-
03		222 X	24	-0-	-198	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2016 - W/O TO 04-281644

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10829	3	95	9	N	86	184	1			847
12	10633	X	8807	-0-	-1826	-0-	8712	3	95	9	N	86					933
01	12028	X	8292	-0-	-3736	-0-	8198	3	94	9	N	85	191	1			827
02	10864	X	7600	-0-	-3264	-0-	7516	3	84	9	N	76					903
03	12028	X	8118	-0-	-3910	-0-	8042	3	76	9	N	69	172	1			800
04	10920	X	8106	-0-	-2814	-0-	8022	3	84	9	N	76					876

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	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

11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	171	1			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. 621462
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

11	9000 X	8139	-0-	-861	-0-	7866	3	273	9	N	248	288	1							86
12	DLQ G-10	8078	-0-	8078	8078	7815	3	263	9	N	239	179	1							146
01	DLQ G-10	8803	-0-	8803	16881	8524	3	279	9	N	254	321	1							79
02	DLQ G-10	7466	-0-	7466	24347	7224	3	242	9	N	220	177	1							122
03	DLQ G-10	8527	-0-	8527	32874	8262	3	265	9	N	241	178	1							185
04	DLQ G-10	7876	-0-	7876	40750	7674	3	202	9	N	184	186	1							183

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. //CONT.// 621462
RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	10025	-0-	-1585	-0-	9702	3	323	9	N	294	245	1			215
12	DLQ G-10		10554	-0-	10554	10554	10213	3	341	9	N	310	356	1			169
01	DLQ G-10		11316	-0-	11316	21870	11012	3	304	9	N	276	362	1			83
02	DLQ G-10		10142	-0-	10142	32012	9892	3	250	9	N	227	180	1			130
03	DLQ G-10		11408	-0-	11408	43420	11131	3	277	9	N	252	180	1			202
04	DLQ G-10		10849	-0-	10849	54269	10588	3	261	9	N	237	353	1			86

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

11	2400	X	2005	-0-	-395	-0-	1950	3	55	9	N	50					187
12	2418	X	2096	-0-	-322	-0-	2042	3	54	9	N	49	191	1			45
01	2325	X	2110	-0-	-215	-0-	2053	3	57	9	N	52					97
02	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	2080	3	50	9	N	45					142
*03	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2175	3	45	9	N	41	148	1			35
*04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2056	3	26	9	N	24					59

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					132
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					147
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					172
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					178
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	166	1			25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					35

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616

11	10500	X	6478	-0-	-4022	-0-	6224	3	254	9	N	231	343	1			33
12	DLQ G-10		6380	-0-	6380	6380	6149	3	231	9	N	210	176	1			67
01	DLQ G-10		7515	-0-	7515	13895	7319	3	196	9	N	178	180	1			65
02	DLQ G-10		6160	-0-	6160	20055	6024	3	136	9	N	124					189
03	DLQ G-10		6131	-0-	6131	26186	5998	3	133	9	N	121	186	1			124
04	DLQ G-10		5483	-0-	5483	31669	5356	3	127	9	N	115	179	1			60

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	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

11	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	1524	3			Y	-0-					174
12	1643	N	1290	-0-	-353	-0-	1284	3	6	9	Y	5					179
01	2046	N	1172	-0-	-874	-0-	1161	3	11	9	Y	10					189
02	1428	N	1233	-0-	-195	-0-	1224	3	9	9	Y	8					197
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1346	3	11	9	Y	10					207
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1407	3	8	9	Y	7					214

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	463	3	14	9	Y	13					223
12	837	N	551	-0-	-286	-0-	526	3	25	9	Y	23					246
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					246
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	622	3	4	9	Y	4	182	1			68
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	732	3	24	9	Y	22					90
04	870	N	514	-0-	-356	-0-	511	3	3	9	Y	3					93

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	85	1	411	2	Y	23	20	1			65
							25	9									
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	112	1	553	2	Y	43	54	1			54
							47	9									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	84	1	319	2	Y	42	54	1			42
							46	9									
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	64	1	252	2	Y	60	39	1			63
							66	9									
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	68	1	259	2	Y	32	42	1			53
							35	9									
*04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	79	1	327	2	Y	36	24	1			65
							40	9									

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

11	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	490	1	2358	2	Y	103	90	1			106
							113	9									
12	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	490	1	2422	2	Y	152	190	1			68
							167	9									
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	489	1	1850	2	Y	150	194	1			24
							165	9									
02	2660	N	2375	-0-	-285	-0-	454	1	1777	2	Y	131	85	1			70
							144	9									
*03	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	507	1	1917	2	Y	146	195	1			21
							161	9									
*04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	479	1	1989	2	Y	145	96	1			70
							160	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	204	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	430	1	2072	2	Y	110	96	1			145
							121	9									
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	437	1	2159	2	Y	101	128	1			118
							111	9									
01	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	465	1	1761	2	Y	100	129	1			89
							110	9									
02	2324	N	2165	-0-	-159	-0-	420	1	1643	2	Y	93	60	1			122
							102	9									
*03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	463	1	1753	2	Y	98	131	1			89
							108	9									
*04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	447	1	1853	2	Y	97	64	1			122
							107	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

11	180	N	119	-0-	-61	-0-	116	3	3	9	Y	3					118
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			Y	-0-					118
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					118
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	463	3	8	9	Y	7					125
03	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	3			Y	-0-					125
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	233	3	3	9	Y	3					128

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TALBERT, FAY WELL #: 1 RRCID -> 223454 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 11291 PERF.10588 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09/30/15

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 225808 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8328 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2464	-0-	2464	5110	169 3	1 9	2292	3	Y	3					69
12	8007	X	2897	-0-	-5110	-0-	127 8	1 9	2762	3	Y	7	10	1			66
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	66	1			-0-
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2017

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	50	1			44
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	152	1			57
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	154	1			42
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	114 164	1 9	4629	3	Y	149	151	1	4	8	36
03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	175 175	1 9	6606	3	Y	159	149	1	10	8	36
*04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	216 74	1 9	6455	3	Y	67	51	1	12	8	40

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
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	277 3	1 9	3768	3	N	3					52
12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	172 9	1 9	3736	3	N	8	11	1			49
01	3844	X	3624	-0-	-220	-0-	105 21	1 9	3498	3	N	19	21	1			47
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	99 76	1 9	4037	3	N	69	1	8			115
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	109 24	1 9	4137	3	N	22	111	1	1	8	25
04	4050	X	3959	-0-	-91	-0-	127 29	1 9	3803	3	N	26	11	1	3	8	37

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	32	1	1394	3	N	40	40	8			-0-
							44	9									
12	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	19	1	979	3	N	28	28	8			-0-
							31	9									
01	1085	N	980	-0-	-105	-0-	20	1	931	3	N	26	26	8			-0-
							29	9									
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	21	1	1029	3	N	18	18	8			-0-
							20	9									
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	25	1	1280	3	N	26	26	8			-0-
							29	9									
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	60	1	1155	3	N	35	35	8			-0-
							39	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
11	476	X	476	-0-	-0-	-0-	15	1	461	3	N	-0-					8
12	474	X	474	-0-	-0-	-0-	15	1	459	3	N	-0-					8
01	465	X	458	-0-	-7	-0-	15	1	443	3	N	-0-					8
02	448	X	390	-0-	-58	-0-	13	1	377	3	N	-0-					8
03	496	X	424	-0-	-72	-0-	15	1	409	3	N	-0-					8
04	480	X	409	-0-	-71	-0-	15	1	394	3	N	-0-					8

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	176	3	N	64	64	8			37
							70	9									
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	247	3	N	50	50	8			37
							55	9									
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	31	31	8			37
							34	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	253	3	N	31	31	8			37
							34	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	6	1	290	3	N	55	55	8			37
							61	9									
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	N	72	72	8			37
							79	9									

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3366	-0-	3366	6848	231	1	3134	3	Y	1					24
							1	9									
12	10183	X	3335	-0-	-6848	-0-	146	1	3188	3	Y	1	2	1			23
							1	9									
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	96	1	3204	3	Y	76	46	1	1	8	52
							84	9									
02	3136	X	3083	-0-	-53	-0-	71	1	2900	3	Y	102	101	1	2	8	51
							112	9									
03	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	90	1	3396	3	Y	92	130	1	3	8	10
							101	9									
*04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	111	1	3321	3	Y	87	70	1	6	8	21
							96	9									

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			7
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			7

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4620	X	3809	-0-	-811	-0-	261	1	3548	3	N	-0-					82
12	4495	X	4234	-0-	-261	-0-	186	1	4048	3	N	-0-					82
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	125	1	4179	3	N	34	1	8			115
							37	9									
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	93	1	3781	3	N	37	1	8			151
							41	9									
03	4247	X	4119	-0-	-128	-0-	105	1	3986	3	N	25	80	1	2	8	94
							28	9									
04	4200	X	2875	-0-	-1325	-0-	93	1	2778	3	N	4	4	8			94
							4	9									

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	159	1	2158	3	N	72					182
							79	9									
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	118	1	2579	3	N	16	177	1			21
							18	9									
01	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	76	1	2543	3	N	1	1	8			21
							1	9									
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	68	1	2757	3	N	29	1	8			49
							32	9									
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	83	1	3133	3	N	2	2	8			49
							2	9									
*04	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	104	1	3116	3	N	4	4	8			49
							4	9									

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5850	-0-	5850	11672	385	1	5237	3	Y	207	191	1			122
							228	9									
12	17525	X	5853	-0-	-11672	-0-	256	1	5571	3	Y	24	34	1			112
							26	9									
01	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	172	1	5740	3	Y	61	66	1			107
							67	9									
02	5460	X	5320	-0-	-140	-0-	127	1	5181	3	Y	11	1	8			117
							12	9									
03	6045	X	5820	-0-	-225	-0-	149	1	5632	3	Y	35	96	1	1	8	55
							39	9									
04	5850	X	5636	-0-	-214	-0-	181	1	5409	3	Y	42	34	1	3	8	60
							46	9									

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	221	1	3006	3	N	-0-					10
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	141	1	3077	3	N	-0-					10
01	3720	X	2522	-0-	-1198	-0-	73	1	2449	3	N	-0-					10
02	3360	X	2137	-0-	-1223	-0-	51	1	2085	3	N	1	1	8			10
							1	9									
03	3720	X	2922	-0-	-798	-0-	75	1	2846	3	N	1	1	8			10
							1	9									
04	3240	X	2598	-0-	-642	-0-	84	1	2511	3	N	3	3	8			10
							3	9									

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

11	3030	X	2777	-0-	-253	-0-	190	1	2587	3	N	-0-					80
12	3131	X	2622	-0-	-509	-0-	115	1	2507	3	N	-0-					80
01	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	82	1	2733	3	N	-0-					80
02	2604	X	2549	-0-	-55	-0-	61	1	2484	3	N	4	1	8			83
							4	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	77	1	2910	3	N	23	84	1			22
							25	9									
04	2790	X	2713	-0-	-77	-0-	88	1	2623	3	N	2	2	8			22
							2	9									

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

11	690	X	571	-0-	-119	-0-	39	1	532	3	N	-0-					-0-
12	682	X	544	-0-	-138	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
01	682	X	545	-0-	-137	-0-	16	1	529	3	N	-0-					-0-
02	616	X	541	-0-	-75	-0-	13	1	527	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	682	X	599	-0-	-83	-0-	15	1	583	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	607	X	607	-0-	-0-	-0-	20	1	586	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2250	X	1090	-0-	-1160	-0-	73	1	1017	2	Y	-0-					-0-
12	2449	X	994	-0-	-1455	-0-	70	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	558	-0-	-1891	-0-	43	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	563	-0-	-445	-0-	38	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	547	-0-	-445	-0-	37	1	510	2	Y	-0-					-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	33	1	509	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	93	1	1282	2	Y	1					16
							1	9									
12	1736	N	1429	-0-	-307	-0-	100	1	1327	2	Y	2	12	1			6
							2	9									
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	106	1	1316	2	Y	2					8
							2	9									
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	111	1	1534	2	Y	-0-					8
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	140	1	1949	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
*04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	125	1	1949	2	Y	7					9
							8	9									

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1300	-0-	-380	-0-	88	1	1212	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	105	1	1386	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	87	1	1053	2	Y	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	99	1	1368	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	94	1	1312	2	Y	-0-					-0-
*04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	97	1	1517	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	1966	-0-	-1304	-0-	132	1	1833	2	Y	1					14
							1	9									
12	3007	X	2014	-0-	-993	-0-	141	1	1870	2	Y	3	11	1			6
							3	9									
01	2635	X	1952	-0-	-683	-0-	149	1	1802	2	Y	1					7
							1	9									
02	2072	X	2024	-0-	-48	-0-	136	1	1888	2	Y	-0-					7
03	2232	X	2173	-0-	-59	-0-	146	1	2027	2	Y	-0-	6	1			1
*04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	129	1	2024	2	Y	1					2
							1	9									

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	71	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1333	N	955	-0-	-378	-0-	67	1	888	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	864	-0-	-624	-0-	66	1	798	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	903	-0-	-77	-0-	61	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	77	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	56	1	878	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	173	1	2390	2	Y	4					33
							4	9									
12	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	193	1	2552	2	Y	10	28	1			15
							11	9									
01	3038	X	1769	-0-	-1269	-0-	135	1	1631	2	Y	3					18
							3	9									
02	2912	X	2178	-0-	-734	-0-	147	1	2030	2	Y	1					19
							1	9									
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	204	1	2834	2	Y	16	30	1			5
							18	9									
*04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	171	1	2673	2	Y	19					24
							21	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	210	1	2341	2	Y	70	39	1			48
							77	9									
12	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	182	1	1856	2	Y	-0-	48	1			-0-
01	2201	N	1996	-0-	-205	-0-	168	1	1828	2	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1160	-0-	-828	-0-	75	1	1085	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

11	510	N	174	-0-	-336	-0-	14	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	319	-0-	-208	-0-	28	1	291	2	Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	99	1	1097	2	Y	69	36	1			44
							76	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	91	1	933	2	Y	-0-	44	1			-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	116	1	1270	2	Y	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	74	1	1073	2	Y	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	73	1	1650	2	Y	-0-					-0-
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	53	1	1360	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1834	N	1517	-0-	-317	-0-	119	1	1321	2	Y	70	38	1			46
							77	9									
12	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	263	1	2689	2	Y	20	17	1			49
							22	9									
01	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	245	1	2677	2	Y	-0-					49
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	186	1	2687	2	Y	-0-	49	1			-0-
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	174	1	3918	2	Y	10	3	1			7
							11	9									
*04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	116	1	2955	2	Y	51	21	1			37
							56	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	463	1	4889	2	Y	3					177
							3	9									
12	5301	X	4926	-0-	-375	-0-	353	1	4573	2	Y	-0-					177
01	5487	X	3857	-0-	-1630	-0-	182	1	3675	2	Y	-0-					177
02	4956	X	4272	-0-	-684	-0-	483	1	3789	2	Y	-0-					177
03	5487	X	4878	-0-	-609	-0-	598	1	4274	2	Y	5	10	0			172
							6	9									
04	T. A.		4613	-0-	4613	4613	667	1	3946	2	Y	-0-					172

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

11	5550	X	5181	-0-	-369	-0-	448	1	4733	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	4836	-0-	-899	-0-	346	1	4490	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	4020	-0-	-1467	-0-	190	1	3830	2	Y	-0-					-0-
02	4872	X	4480	-0-	-392	-0-	507	1	3973	2	Y	-0-					-0-
03	5363	X	4951	-0-	-412	-0-	608	1	4343	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		3707	-0-	3707	3707	536	1	3171	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

11	4770	X	3560	-0-	-1210	-0-	308	1	3252	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	3429	-0-	-1500	-0-	246	1	3183	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	2767	-0-	-2162	-0-	131	1	2636	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	2940	-0-	-672	-0-	332	1	2608	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3217	-0-	-658	-0-	395	1	2822	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2938	-0-	2938	2938	425	1	2513	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	137	1	1451	2	Y	-0-					-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	137	1	1772	2	Y	-0-					-0-
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	62	1	1252	2	Y	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	160	1	1251	2	Y	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	196	1	1401	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1533	-0-	1533	1533	222	1	1311	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
11	4890	X	3894	-0-	-996	-0-	676	1	3193	3	N	23					58
							25	9									
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	255	1	4860	3	N	32					90
							35	9									
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	760	1	5139	3	N	30					120
							33	9									
02	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	668	1	4425	3	N	30					150
							33	9									
03	5146	X	4686	-0-	-460	-0-	106	1	4547	3	N	30					180
							33	9									
04	5730	X	5056	-0-	-674	-0-	581	1	4446	3	N	26	173	1			33
							29	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
11	3120	X	1644	-0-	-1476	-0-	287	1	1357	3	N	-0-					84
12	3224	X	1406	-0-	-1818	-0-	70	1	1336	3	N	-0-					84
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	283	1	1910	3	N	-0-					84
02	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	249	1	1646	3	N	-0-					84
03	1705	X	1515	-0-	-190	-0-	35	1	1480	3	N	-0-					84
04	2130	X	1383	-0-	-747	-0-	160	1	1223	3	N	-0-					84

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
11	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	1076	1	5086	3	N	20					57
							22	9									
12	5208	X	5148	-0-	-60	-0-	256	1	4872	3	N	18					75
							20	9									
01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	712	1	4817	3	N	15					90
							17	9									
02	5768	X	4985	-0-	-783	-0-	651	1	4315	3	N	17					107
							19	9									
03	6386	X	5441	-0-	-945	-0-	124	1	5297	3	N	18					125
							20	9									
04	6180	X	5245	-0-	-935	-0-	604	1	4622	3	N	17					142
							19	9									

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) 62556 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	203	82	1			121
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	459	423	1			157
01	73731		73731	-0-	-0-	-0-	2130	1	71177	3	N	385	424	1			118
							424	9									
02	71155		71155	-0-	-0-	-0-	1695	1	69013	3	N	406	424	1			100
							447	9									
03	75626		75626	-0-	-0-	-0-	1938	1	73228	3	N	418	417	1	1	8	100
							460	9									
*04	52380		41989	-0-	-10391	-0-	1355	1	40463	3	N	155	140	1	4	8	111
							171	9									

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
*02	4042		74308	-0-	70266	70266	1763	1	71795	3	N	682	456	1			226
							750	9									
*03	DELQ PR		81639	-0-	81639	151905	2093	1	79105	3	N	401	585	1	1	8	41
							441	9									
04	60630		NO RPT	-0-	-60630	91275					N	NO RPT					41

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
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3942	-0-	-588	-0-	73 1 25 9		3869	3	Y	-0-					14
12	5704	X	4087	-0-	-1617	-0-	77 1 1 9		4009	3	Y	1	1	1			14
01	5704	X	4202	-0-	-1502	-0-	85 1 31 9		4086	3	Y	28	30	1			12
02	4088	X	3703	-0-	-385	-0-	73 1 25 9		3605	3	Y	23	29	1	1	8	5
03	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	87 1 13 9		3900	3	Y	12					17
04	4080	X	3753	-0-	-327	-0-	79 1 25 9		3649	3	Y	23	27	1	2	8	11

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	2	N	-0-					1
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	53	1	699	2	N	-0-	1	1			-0-
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	2	N	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	584	2	N	-0-					-0-
03	744	N	552	-0-	-192	-0-	37	1	515	2	N	-0-					-0-
04	660	N	499	-0-	-161	-0-	30	1	469	2	N	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11		DLQ G-10	819	-0-	819	1489	15	1	804	3	Y	-0-					-0-
12	2095	X	606	-0-	-1489	-0-	11	1	595	3	Y	-0-					-0-
01	748	X	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	3	Y	-0-					-0-
02	860	X	860	-0-	-0-	-0-	17	1	842	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	20	1	888	3	Y	-0-					-0-
*04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	23	1	1042	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	58	1	3057	3	N	3	3	8			52
							3	9									
12	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	59	1	3072	3	N	-0-					52
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	63	1	2990	3	N	19	19	8			52
							21	9									
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	52	1	2584	3	N	14	14	8			52
							15	9									
03	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	25	1	1140	3	N	10	10	8			52
							11	9									
04	660	X	33	-0-	-627	-0-	1	1	32	3	N	-0-					52

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

11	9300	X	5886	-0-	-3414	-0-	479	1	5330	2	Y	70	46	1			58
							77	9									
12	9610	X	5463	-0-	-4147	-0-	476	1	4867	2	Y	109	41	1			126
							120	9									
01	9610	X	5931	-0-	-3679	-0-	474	1	5176	2	Y	255					381
							281	9									
02	7000	X	5091	-0-	-1909	-0-	318	1	4588	2	Y	168	146	1			403
							185	9									
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	295	1	6684	2	Y	171	189	1			385
							188	9									
*04	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	245	1	6232	2	Y	100	172	1			313
							110	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390 N	246	-0-	-144	-0-	5	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	4	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	101	-0-	-123	-0-	2	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	209	-0-	-39	-0-	5	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	87	-0-	-123	-0-	2	1	85	3	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4207	-0-	-533	-0-	78 7	1 9	4129	3	N	-0-					17
12	4898	X	4537	-0-	-361	-0-	86 7	1 9	4451	3	N	-0-					17
01	4898	X	4679	-0-	-219	-0-	96 7	1 9	4576	3	N	6					23
02	4200	X	3993	-0-	-207	-0-	79 25	1 9	3889	3	N	23	2	8			44
03	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	98 31	1 9	4400	3	N	28	2	8			70
04	4530	X	4493	-0-	-37	-0-	96 4	1 9	4393	3	N	4	4	8			70

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	151	1	7976	3	Y	14	17	1	7	8	10		
						15	9											
12	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	152	1	7842	3	Y	16	15	1	8	8	3		
						18	9											
01	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	180	1	8634	3	Y	40	15	1	20	8	8		
						44	9											
02	8039 X	8039	-0-	-0-	-0-	159	1	7865	3	Y	14	13	1	7	8	2		
						15	9											
*03	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	190	1	8528	3	Y	30	5	1	15	8	12		
						33	9											
*04	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	181	1	8312	3	Y	30	17	1	15	8	10		
						33	9											

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14040	X	12915	-0-	-1125	-0-	240 1 1 9	12674	3	Y	1						1
12	14508	X	13335	-0-	-1173	-0-	253 1 1 9	13081	3	Y	1	2	1				-0-
01	14508	X	12160	-0-	-2348	-0-	249 1 4 9	11907	3	Y	4	3	1	1	8		-0-
02	12768	X	10922	-0-	-1846	-0-	217 1 3 9	10702	3	Y	3	3	8				-0-
03	14012	X	12450	-0-	-1562	-0-	271 1 11 9	12168	3	Y	10	9	8				1
04	12930	X	12180	-0-	-750	-0-	259 1 11 9	11910	3	Y	10	2	1	8	8		1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

	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
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	144 77	1 9	1604	2	Y	70	36	1			46
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	126	1	1284	2	Y	-0-	46	1			-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	122	1	1326	2	Y	-0-					-0-
02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	87	1	1251	2	Y	-0-					-0-
03	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	91	1	2061	2	Y	-0-					-0-
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	72	1	1827	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 100126 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974

	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

	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
11	DLQ G-10		4939	-0-	4939	10075	91 29	1 9	4819	3	Y	26	17	1	13	8	16
12	15132	X	5057	-0-	-10075	-0-	95 46	1 9	4916	3	Y	42	29	1	21	8	8
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	114 108	1 9	5467	3	Y	98	38	1	49	8	19
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	95 18	1 9	4685	3	Y	16	25	1	8	8	2
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	119 22	1 9	5337	3	Y	20	4	1	10	8	8
*04	5520	X	5116	-0-	-404	-0-	108 24	1 9	4984	3	Y	22	12	1	11	8	7

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6851	X	5966	-0-	-885	-0-	106	1	5809	3	Y	46	19	1	23	8	9
							51	9									
*06	6570	X	5531	-0-	-1039	-0-	110	1	5395	3	Y	24	12	8			21
							26	9									
*07	6665	X	5751	-0-	-914	-0-	120	1	5620	3	Y	10	14	1	5	8	12
							11	9									
*08	6448	X	6064	-0-	-384	-0-	127	1	5851	3	Y	78	37	1	39	8	14
							86	9									
*09	6000	X	5767	-0-	-233	-0-	117	1	5641	3	Y	8	14	1	4	8	4
							9	9									
*10	DLQ G-10		5869	-0-	5869	5869	117	1	5708	3	Y	40	11	1	20	8	13
							44	9									
*11	DLQ G-10		5657	-0-	5657	11526	105	1	5545	3	Y	6	11	1	3	8	5
							7	9									
*12	17226	X	5700	-0-	-11526	-0-	108	1	5579	3	Y	12	9	1	6	8	2
							13	9									
*01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	113	1	5424	3	Y	42	15	1	21	8	8
							46	9									
*02	5376	X	5029	-0-	-347	-0-	99	1	4868	3	Y	56	29	1	28	8	7
							62	9									
*03	5859	X	5594	-0-	-265	-0-	120	1	5386	3	Y	80	15	1	40	8	32
							88	9									
*04	5640	X	5303	-0-	-337	-0-	111	1	5119	3	Y	66	44	1	33	8	21
							73	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

11	360	X	218	-0-	-142	-0-	4	1	214	3	N	-0-					1
12	3751	X	69	-0-	-3682	-0-	1	1	68	3	N	-0-	1	1			-0-
01	3751	X	27	-0-	-3724	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
02	3388	X	29	-0-	-3359	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	76	-0-	-134	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	DLQ G-10		328	-0-	328	671	6	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	1026	X	355	-0-	-671	-0-	7	1	348	3	Y	-0-					-0-
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	14	1	671	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	47	1	2109	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	43	1	1982	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

11	DLQ G-10		74	-0-	74	74	1	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		50	-0-	50	124	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	172	N	48	-0-	-124	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

11	DLQ G-10		2903	-0-	2903	5973	54	1	2842	3	Y	6	6	8			2
							7	9									
12	8583	X	2610	-0-	-5973	-0-	49	1	2555	3	Y	5	5	8			2
							6	9									
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	54	1	2605	3	Y	19	19	8			2
							21	9									
02	2772	X	2663	-0-	-109	-0-	53	1	2601	3	Y	8	8	8			2
							9	9									
*03	3069	X	2514	-0-	-555	-0-	54	1	2436	3	Y	22	4	1	11	8	9
							24	9									
*04	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	58	1	2654	3	Y	32	15	1	16	8	10
							35	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

11	DLQ G-10		252	-0-	252	503	5	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	730	X	227	-0-	-503	-0-	4	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	240	X	240	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	255	X	255	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	5	1	236	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

11	DLQ G-10		96	-0-	96	186	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	225	N	39	-0-	-186	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		7134	-0-	7134	15505	132	1	7001	3	Y	1					78
							1	9									
12	23939	X	8434	-0-	-15505	-0-	160	1	8268	3	Y	5	6	1			77
							6	9									
01	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	173	1	8272	3	Y	151	162	1			66
							166	9									
02	7672	X	7622	-0-	-50	-0-	149	1	7338	3	Y	123	159	1	1	8	29
							135	9									
03	8432	X	7638	-0-	-794	-0-	165	1	7403	3	Y	64	2	8			91
							70	9									
04	8340	X	8301	-0-	-39	-0-	174	1	7995	3	Y	120	150	1	3	8	58
							132	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

11	DLQ G-10		8	-0-	8	46	8	3			Y	-0-					-0-
12	74	N	28	-0-	-46	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		4503	-0-	4503	9143	84	1 9	4418	3	Y	1					1
12	13772	X	4629	-0-	-9143	-0-	88	1 9	4540	3	Y	1	2	1			-0-
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	90	1 9	4291	3	Y	4	3	1	1	8	-0-
02	4648	X	3815	-0-	-833	-0-	76	1 9	3737	3	Y	2	2	8			-0-
03	4650	X	4133	-0-	-517	-0-	90	1 9	4040	3	Y	3	2	8			1
04	4500	X	3799	-0-	-701	-0-	81	1 9	3711	3	Y	6	2	1	4	8	1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	DLQ G-10		2455	-0-	2455	4972	46	1 9	2408	3	Y	1					2
12	7244	X	2272	-0-	-4972	-0-	43	1	2229	3	Y	-0-	1	1			1
01	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	46	1 9	2195	3	Y	1	2	1			-0-
02	2296	X	1997	-0-	-299	-0-	40	1 9	1955	3	Y	2	1	8			1
03	2542	X	2008	-0-	-534	-0-	44	1	1964	3	Y	-0-					1
04	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	43	1 9	1965	3	Y	4	1	1	2	8	2

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		751	-0-	751	1336	14	1	736	3	Y	1					1
							1	9									
12	2004	X	668	-0-	-1336	-0-	13	1	655	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	8	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	896	X	331	-0-	-565	-0-	7	1	323	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	18	1	794	3	Y	-0-					-0-
*04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	39	1	1793	3	Y	4	1	1	2	8	1
							4	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		5250	-0-	5250	10656	97	1	5153	3	Y	-0-					-0-
12	16087	X	5431	-0-	-10656	-0-	103	1	5328	3	Y	-0-					-0-
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	110	1	5250	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4916	-0-	-68	-0-	97	1	4817	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5425	X	4877	-0-	-548	-0-	106	1	4769	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	112	1	5140	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3742	-0-	-308	-0-	69	1	3661	3	N	11					81
							12	9									
12	4185	X	3774	-0-	-411	-0-	71	1	3679	3	N	22	32	1			71
							24	9									
01	4185	X	3614	-0-	-571	-0-	73	1	3478	3	N	57	62	1			66
							63	9									
02	3528	X	3350	-0-	-178	-0-	66	1	3249	3	N	32	2	8			96
							35	9									
03	3875	X	3653	-0-	-222	-0-	79	1	3566	3	N	7	76	1	2	8	25
							8	9									
04	3750	X	3698	-0-	-52	-0-	78	1	3575	3	N	41	32	1	4	8	30
							45	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	22	1	1135	3	N	-0-					30
01	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					30
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					30
03	1147	N	30	-0-	-1117	-0-	1	1	29	3	N	-0-					30
*04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					30

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2					24
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	6	8	1			22
							7	9									
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	3	15	9	N	14	15	1			21
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	1					22
							1	9									
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	51	3	N	1					23
							1	9									
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	11	8	1	2	8	24
							12	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		559	-0-	559	1563	10	1	549	3	Y	-0-					-0-
12	2217	X	654	-0-	-1563	-0-	12	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	358	X	358	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	337	-0-	-559	-0-	7	1	328	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	992	X	385	-0-	-607	-0-	8	1	373	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	13	1	585	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

11	DLQ G-10		724	-0-	724	1543	13	1	711	3	Y	-0-					28
12	2296	X	753	-0-	-1543	-0-	14	1	739	3	Y	-0-					28
01	782	X	782	-0-	-0-	-0-	16	1	766	3	Y	-0-					28
02	728	X	622	-0-	-106	-0-	12	1	595	3	Y	14	1	8			41
							15	9									
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	23	1	1041	3	Y	-0-					41
04	750	N	678	-0-	-72	-0-	14	1	662	3	Y	2	2	8			41
							2	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

11	DLQ G-10		2027	-0-	2027	4237	38	1	1989	3	Y	-0-					-0-
12	6350	X	2113	-0-	-4237	-0-	40	1	2073	3	Y	-0-					-0-
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	41	1	1954	3	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1360	-0-	-712	-0-	27	1	1332	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2201	X	1246	-0-	-955	-0-	27	1	1219	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1195	-0-	-725	-0-	25	1	1168	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 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
11	DLQ G-10		2440	-0-	2440	4946	45	1	2395	3	Y	-0-					23
12	6988	X	2042	-0-	-4946	-0-	39	1	2003	3	Y	-0-					23
01	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	36	1	1722	3	Y	21	1	8			43
							23	9									
02	2268	X	1862	-0-	-406	-0-	36	1	1760	3	Y	60	1	8			102
							66	9									
03	2511	X	1920	-0-	-591	-0-	40	1	1781	3	Y	90	174	1	2	8	16
							99	9									
*04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	37	1	1715	3	Y	4	4	8			16
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

11	DLQ G-10		7746	-0-	7746	15635	143	1	7578	3	Y	23	19	1	12	8	15
							25	9									
12	23616	X	7981	-0-	-15635	-0-	151	1	7808	3	Y	20	21	1	10	8	4
							22	9									
01	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	166	1	7932	3	Y	48	17	1	26	8	9
							53	9									
02	7224	X	7171	-0-	-53	-0-	142	1	7006	3	Y	21	15	1	13	8	2
							23	9									
03	7998	X	7741	-0-	-257	-0-	168	1	7534	3	Y	35	4	1	23	8	10
							39	9									
*04	7890	X	7411	-0-	-479	-0-	157	1	7202	3	Y	47	16	1	29	8	12
							52	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

11	DLQ G-10		5154	-0-	5154	10543	96	1	5058	3	Y	-0-					-0-
12	16222	X	5679	-0-	-10543	-0-	108	1	5571	3	Y	-0-					-0-
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	105	1	5038	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	4451	-0-	-477	-0-	88	1	4361	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5673	X	4911	-0-	-762	-0-	107	1	4803	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	5490	X	4554	-0-	-936	-0-	97	1	4454	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	69	1	3645	3	N	-0-					-0-
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	70	1	3637	3	N	-0-					-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	66	1	3138	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	63	1	3131	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	73	1	3268	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	71	1	3246	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	113	1	1565	2	Y	1					14
							1	9									
12	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	113	1	1489	2	Y	3	11	1			6
							3	9									
01	992	N	578	-0-	-414	-0-	44	1	533	2	Y	1					7
							1	9									
02	1568	N	853	-0-	-715	-0-	57	1	796	2	Y	-0-					7
03	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	95	1	1316	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
*04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	101	1	1576	2	Y	5					7
							6	9									

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

11	2310	X	2245	-0-	-65	-0-	151	1	2086	2	Y	7					43
							8	9									
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	202	1	2677	2	Y	18	40	1			21
							20	9									
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	226	1	2743	2	Y	11					32
							12	9									
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	199	1	2762	2	Y	1					33
							1	9									
03	2914	X	2659	-0-	-255	-0-	177	1	2467	2	Y	14	40	1			7
							15	9									
04	2880	X	1889	-0-	-991	-0-	113	1	1762	2	Y	13					20
							14	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	780	N	666	-0-	-114	-0-	44 12	1 9	610	2	Y	11					86
12	1240	N	637	-0-	-603	-0-	43 22	1 9	572	2	Y	20	69	1			37
01	775	N	668	-0-	-107	-0-	50 12	1 9	606	2	Y	11					48
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	62 6	1 9	858	2	Y	5					53
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	51 46	1 9	704	2	Y	42	80	1			15
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	44 56	1 9	693	2	Y	51					66

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	100	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	721	-0-	-922	-0-	51	1	670	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1594	-0-	-80	-0-	122	1	1472	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1334	-0-	-38	-0-	90	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	93	1	1296	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	83	1	1304	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUISACHE E & P COMPANY, LLC 412186
JOHNSON, MARY WELL #: RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/29/2014

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	1491	-0-	1491	1491	63	1	1428	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.	2888	-0-	2888	4379	109	1	2779	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	202 6	1 9	2252	2	Y	5					15
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	187 3	1 9	1911	2	Y	3					18
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	230	1	2515	2	Y	-0-					18
02	2800	N	2805	-0-	5	5	182 1	1 9	2622	2	Y	1					19
03	3100	N	4203	-0-	1103	1108	178 4	1 9	4021	2	Y	4					23
*04	3000	N	4041	-0-	1041	2149	153	1	3888	2	Y	-0-					23

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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

11	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	69	1	3651	3	N	-0-					63
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	77	1	3981	3	N	-0-					63
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	83	1	3954	3	N	3					66
							3	9									
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	70	1	3468	3	N	26					92
							29	9									
03	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	93	1	4174	3	N	-0-	79	1			13
*04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	85	1	3920	3	N	-0-					13

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	330	X	224	-0-	-106	-0-	4	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	258	-0-	-83	-0-	5	1	253	3	Y	-0-					-0-
01	990	X	990	-0-	-0-	-0-	20	1	967	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	85	1	4207	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	482	X	482	-0-	-0-	-0-	10	1	471	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	960	N	45	-0-	-915	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

11	DLQ G-10		5742	-0-	5742	11108	106 6	1 9	5630	3	Y	5	5	8			5
12	18332	X	7224	-0-	-11108	-0-	137 8	1 9	7079	3	Y	7	7	8			5
01	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	140 20	1 9	6683	3	Y	18	18	8			5
02	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	165 9	1 9	8162	3	Y	8	8	8			5
03	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	197 11	1 9	8843	3	Y	10	10	8			5
*04	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	181 23	1 9	8333	3	Y	21	16	8			10

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

11	DLQ G-10		963	-0-	963	2064	17 31	1 9	915	3	Y	28	17	1	14	8	17
12	3024	X	960	-0-	-2064	-0-	17 48	1 9	895	3	Y	44	30	1	22	8	9
01	935	X	935	-0-	-0-	-0-	18 40	1 9	877	3	Y	36	20	1	18	8	7
02	1008	X	846	-0-	-162	-0-	17 4	1 9	825	3	Y	4	9	1	2	8	-0-
03	1116	X	878	-0-	-238	-0-	19 4	1 9	855	3	Y	4	1	1	2	8	1
*04	900	N	799	-0-	-101	-0-	17 9	1 9	773	3	Y	8	3	1	4	8	2

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

11	DLQ G-10		2203	-0-	2203	4489	41 7	1 9	2155	3	Y	6	6	8			1
12	6866	X	2377	-0-	-4489	-0-	45 8	1 9	2324	3	Y	7	7	8			1
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	50 20	1 9	2371	3	Y	18	18	8			1
02	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	43 14	1 9	2126	3	Y	13	13	8			1
03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	2355	3	Y	10	10	8			1
*04	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	54 28	1 9	2502	3	Y	25	16	8			10

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	1278	-0-	1278	97558	23	1	1233	3	Y	20	21	1	10	8	14
						22	9									
12	SWR 10	1340	-0-	1340	98898	25	1	1297	3	Y	16	19	1	8	8	3
						18	9									
01	SWR 10	1417	-0-	1417	100315	28	1	1335	3	Y	49	17	1	26	8	9
						54	9									
02	SWR 10	1310	-0-	1310	101625	24	1	1206	3	Y	73	31	1	44	8	7
						80	9									
03	SWR 10	1416	-0-	1416	103041	29	1	1298	3	Y	81	13	1	53	8	22
						89	9									
*04	SWR 10	1523	-0-	1523	104564	30	1	1386	3	Y	97	36	1	60	8	23
						107	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

11	T. A.	870	-0-	870	10536	870	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	652	-0-	652	11188	652	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	575	-0-	575	11763	575	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11763					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	760	-0-	760	12523	760	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	142	-0-	142	12665	142	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	46	1	512	2	Y	-0-					14
12	403 N	342	-0-	-61	-0-	30	1	312	2	Y	-0-					14
01	372 N	170	-0-	-202	-0-	14	1	156	2	Y	-0-					14
02	532 N	56	-0-	-476	-0-	3	1	38	2	Y	14					28
						15	9									
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					28
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					28

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	570	N	364	-0-	-206	-0-	30	1	334	2	Y	-0-					14
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	40	1	409	2	Y	-0-					14
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	40	1	434	2	Y	-0-					14
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					14
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	36	1	825	2	Y	93					107
							102	9									
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	Y	55					162
							61	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	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-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

11	810	N	766	-0-	-44	-0-	63	1	703	2	Y	-0-					14
12	651	N	627	-0-	-24	-0-	56	1	571	2	Y	-0-					14
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	58	1	631	2	Y	-0-					14
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	42	1	601	2	Y	-0-					14
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	50	1	1134	2	Y	-0-					14
*04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	48	1	1224	2	Y	-0-					14

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (46) //CONT.// 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	1193	-0-	-3007	-0-	98	1	1086	2	Y	8					18
							9	9									
12	4495	X	1615	-0-	-2880	-0-	144	1	1471	2	Y	-0-					18
01	4495	X	1463	-0-	-3032	-0-	123	1	1340	2	Y	-0-					18
02	4060	X	1059	-0-	-3001	-0-	69	1	989	2	Y	1					19
							1	9									
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					19
*04	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	102	1	2588	2	Y	-0-					19

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	450	N	188	-0-	-262	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					14
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	2	Y	-0-					14
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	Y	-0-					14
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	14					28
							15	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					28
*04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	23	1	587	2	Y	-0-					28

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

11	540	N	499	-0-	-41	-0-	11	1	486	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	12	1	608	3	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	613	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	702	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	12	1	649	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	600	N	513	-0-	-87	-0-	25	1	486	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	37	1	1606	3	Y	2	2	8			26
							2	9									
12	1736	N	1459	-0-	-277	-0-	28	1	1430	3	Y	1	1	8			26
							1	9									
01	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	31	1	1471	3	Y	2	2	8			26
							2	9									
02	1540	N	1464	-0-	-76	-0-	29	1	1433	3	Y	2	2	8			26
							2	9									
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	30	1	1578	3	Y	2	2	8			26
							2	9									
*04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	73	1	1415	3	Y	4	4	8			26
							4	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

11	780	N	769	-0-	-11	-0-	17	1	749	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	13	1	687	3	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	15	1	694	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	8	1	386	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	11	1	595	3	Y	5	3	8			2
							6	9									
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	Y	6	6	8			2
							7	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	21	1	930	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	20	1	1052	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	18	1	859	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	16	1	771	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	930	N	825	-0-	-105	-0-	15	1	804	3	Y	5	2	8			3
							6	9									
04	840	N	630	-0-	-210	-0-	31	1	595	3	Y	4	4	8			3
							4	9									

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	185	-0-	-745	-0-	4	1	179	3	Y	2	2	8			12
							2	9									
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	23	1	1184	3	Y	2	2	8			12
							2	9									
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	19	1	875	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	18	1	910	3	Y	2	2	8			12
							2	9									
03	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	19	1	1010	3	Y	8	3	8			17
							9	9									
*04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	902	3	Y	4	4	8			17
							4	9									

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

11	330	N	139	-0-	-191	-0-	3	1	136	3	N	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	3	1	132	3	N	-0-					-0-
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	2	1	107	3	N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	2	1	109	3	N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
04	120	N	41	-0-	-79	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	16	1	681	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	806	N	708	-0-	-98	-0-	13	1	694	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	744	N	727	-0-	-17	-0-	15	1	710	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	15	1	717	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	15	1	792	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	689	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					61
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	14	1	676	3	N	2	2	8			61
							2	9									
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	3	N	-0-					61
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	116	3	N	-0-					61

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

11	480	N	235	-0-	-245	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					14
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	27	1	277	2	Y	-0-					14
01	558	N	432	-0-	-126	-0-	36	1	396	2	Y	-0-					14
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	29	1	411	2	Y	-0-					14
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	825	2	Y	-0-					14
04	DLQ G-10		893	-0-	893	893	34	1	859	2	Y	-0-					14

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57-B) 62556 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 012173 COMPL. DATE 04/14/1959 TOTAL DEPTH 8787 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1380	N	506	-0-	-874	-0-	11 1 2 9		493	3	Y	2	2	8			-0-
12	1457	N	978	-0-	-479	-0-	19 1 1 9		958	3	Y	1	1	8			-0-
01	713	N	483	-0-	-230	-0-	10 1 2 9		471	3	Y	2	2	8			-0-
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	8 1 1 9		415	3	Y	1	1	8			-0-
03	992	N	539	-0-	-453	-0-	10 1 2 9		527	3	Y	2	2	8			-0-
*04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	70 1 4 9		1360	3	Y	4	4	8			-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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					16
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1 1		76	3	N	-0-					16
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-					16
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3				N	-0-					16
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	6 1		325	3	N	-0-					16
*04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13 1		250	3	N	-0-					16

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	447	-0-	-123	-0-	10 1		437	3	N	-0-					24
12	527	N	297	-0-	-230	-0-	6 1 1 9		290	3	N	1	1	8			24
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13 1 2 9		619	3	N	2	2	8			24
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9 1		463	3	N	-0-					24
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	10 1		497	3	N	-0-					24
04	600	N	380	-0-	-220	-0-	19 1		361	3	N	-0-					24

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAMMAN RANCH WELL #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	2280 X	563	-0-	-1717	-0-	10	1	553	3	Y	-0-							22
12	1612 N	1320	-0-	-292	-0-	25	1	1286	3	Y	8	23	1	3	8			4
						9	9											
01	3100 N	5011	-0-	1911	1911	102	1	4899	3	Y	9	2	8					11
						10	9											
02	2800 N	5522	-0-	2722	4633	109	1	5383	3	Y	27	2	8					36
						30	9											
03	3100 N	4773	-0-	1673	6306	104	1	4655	3	Y	13	35	1	3	8			11
						14	9											
*04	10687 X	4381	-0-	-6306	-0-	93	1	4279	3	Y	8	4	8					15
						9	9											

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	43	1	2260	3	N	100	100	8			-0-
							110	9									
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	39	1	2015	3	N	65	65	8			-0-
							72	9									
01	1178	N	609	-0-	-569	-0-	12	1	560	3	N	34	34	8			-0-
							37	9									
02	1064	N	767	-0-	-297	-0-	15	1	730	3	N	20	20	8			-0-
							22	9									
03	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	22	1	986	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	23	1	1057	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

11	210	N	13	-0-	-197	-0-	13	3			N	-0-					10
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	230	3	N	1	1	8			10
							1	9									
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	3	1	166	3	N	-0-					10
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	N	-0-					10
03	248	N	154	-0-	-94	-0-	3	1	151	3	N	-0-					10
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	3	1	142	3	N	2	1	8			11
							2	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

11	6240	X	5475	-0-	-765	-0-	100	1	5311	3	Y	58	19	8			87
							64	9									
12	6200	X	5207	-0-	-993	-0-	98	1	5073	3	Y	33	90	1	19	8	11
							36	9									
01	6200	X	5280	-0-	-920	-0-	108	1	5142	3	Y	27	11	8			27
							30	9									
02	5600	X	4802	-0-	-798	-0-	94	1	4634	3	Y	67	12	8			82
							74	9									
03	5673	X	5004	-0-	-669	-0-	108	1	4860	3	Y	33	78	1	14	8	23
							36	9									
*04	5490	X	4494	-0-	-996	-0-	95	1	4369	3	Y	27	16	8			34
							30	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

11	4350	X	3421	-0-	-929	-0-	63	1	3321	3	Y	34	4	8			67
							37	9									
12	4371	X	3551	-0-	-820	-0-	67	1	3465	3	Y	17	70	1	6	8	8
							19	9									
01	4247	X	3238	-0-	-1009	-0-	66	1	3152	3	Y	18	5	8			21
							20	9									
02	3584	X	2748	-0-	-836	-0-	53	1	2643	3	Y	47	5	8			63
							52	9									
03	3751	X	2428	-0-	-1323	-0-	52	1	2356	3	Y	18	60	1	3	8	18
							20	9									
*04	3450	X	1929	-0-	-1521	-0-	41	1	1876	3	Y	11	3	8			26
							12	9									

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3310	3	238	9	N	216	315	1			99
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	434	1	3074	3	N	236	160	1			175
							260	9									
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3557	3	264	9	N	240	313	1			102
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3027	3	244	9	N	222	158	1			166
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3296	3	239	9	N	217	312	1			71
*04	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3507	3	219	9	N	199	153	1			117

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
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2972	3	52	9	N	47	67	1			22
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	451	1	3199	3	N	52	35	1			39
							57	9									
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3485	3	57	9	N	52	68	1			23
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3289	3	53	9	N	48	34	1			37
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3570	3	52	9	N	47	68	1			16
*04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3229	3	47	9	N	43	33	1			26

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	200	1	1417	3	N	-0-					-0-
01	1581	N	1242	-0-	-339	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	746	-0-	-454	-0-	746	3			N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2761	R	2761	-0-	-0-	-0-	51 10	1 9	2700	3	N	9					42
12	2945	#	2733	-0-	-212	-0-	51 21	1 9	2661	3	N	19	27	1			34
01	2945	#	2781	-0-	-164	-0-	56 54	1 9	2671	3	N	49	53	1	1	8	29
02	2660	#	2421	-0-	-239	-0-	47 75	1 9	2299	3	N	68					97
03	2852	#	2754	-0-	-98	-0-	59 45	1 9	2650	3	N	41	1	8			137
04	2760	#	2577	-0-	-183	-0-	54 36	1 9	2487	3	N	33	27	1			143

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					21
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					21
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					21
02	812	N	748	-0-	-64	-0-	748	2			Y	-0-					21
03	868	N	23	-0-	-845	-0-	23	2			Y	-0-					21
04	870	N	-0-	-0-	-870	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	600 1 57 9		3233 2		N	-0-					339
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	580 1 57 9		3560 2		N	52	199 1				192
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	620 1 29 9		4015 2		N	26					218
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	560 1 15 9		3797 2		N	14					232
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	620 1 11 9		4250 2		N	10					242
*04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	560 1 52 9		3546 2		N	47					289

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	426	-0-	-804	-0-	8	1	411	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	620	X	46	-0-	-574	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	55	-0-	-503	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	28	-0-	-364	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1117	-0-	-203	-0-	21	1	1092	3	N	4	4	8			120
							4	9									
12	1581	X	1318	-0-	-263	-0-	25	1	1287	3	N	5	5	8			120
							6	9									
01	1581	X	1288	-0-	-293	-0-	26	1	1256	3	N	5	5	8			120
							6	9									
02	1428	X	1173	-0-	-255	-0-	21	1	1052	3	N	91	2	8			209
							100	9									
03	1333	X	1060	-0-	-273	-0-	23	1	1016	3	N	19	190	1	3	8	35
							21	9									
04	1290	X	919	-0-	-371	-0-	19	1	858	3	N	38	6	8			67
							42	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	21	1	1120	3	Y	4					6
							4	9									
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	23	1	1213	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	24	1	1156	3	Y	-0-					1
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	22	1	1068	3	Y	5					6
							6	9									
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	26	1	1164	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	22	1	1026	3	Y	-0-					2

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	919	1	1031	3	Y	59	6	8			148
							65	9									
12	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	949	1	1005	3	Y	23	154	1	6	8	11
							25	9									
01	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	947	1	826	3	Y	4	4	8			11
							4	9									
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	859	1	938	3	Y	117	3	8			125
							129	9									
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	954	1	1097	3	Y	52	141	1	3	8	33
							57	9									
*04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	921	1	983	3	Y	7	4	8			36
							8	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	48 11	1 9	2513	3	Y	10	4	8			12
12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	54 7	1 9	2779	3	Y	6	13	1	3	8	2
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	55 7	1 9	2621	3	Y	6	4	8			4
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	47 12	1 9	2315	3	Y	11	2	8			13
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	56 7	1 9	2515	3	Y	6	12	1	3	8	4
*04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	52 7	1 9	2410	3	Y	6	5	8			5

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
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	7	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	6	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	4	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	5	1	238	3	Y	-0-					-0-
*04	270	N	130	-0-	-140	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-

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
11	7230	X	6102	-0-	-1128	-0-	110 196	1 9	5796	3	N	178	29	8			201
12	7223	X	5951	-0-	-1272	-0-	112 56	1 9	5783	3	N	51	183	1	30	8	39
01	7068	X	5909	-0-	-1159	-0-	120 26	1 9	5763	3	N	24	18	8			45
02	6328	X	5737	-0-	-591	-0-	110 194	1 9	5433	3	N	176	20	8			201
03	7006	X	5790	-0-	-1216	-0-	125 63	1 9	5602	3	N	57	186	1	23	8	49
*04	6090	X	5309	-0-	-781	-0-	112 40	1 9	5157	3	N	36	20	8			65

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) //CONT.// 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	4809	-0-	-1911	-0-	89 22	1 9	4698	3	N	20	20	8			18
12	5487	X	3171	-0-	-2316	-0-	60 10	1 9	3101	3	N	9	9	8			18
01	4960	X	663	-0-	-4297	-0-	14 1	1 9	648	3	N	1	1	8			18
02	4480	X	376	-0-	-4104	-0-	7 1	1 9	368	3	N	1	1	8			18
03	4960	X	341	-0-	-4619	-0-	7	1	334	3	N	-0-					18
04	4800	X	239	-0-	-4561	-0-	5	1	234	3	N	-0-					18

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	8	1	414	3	N	-0-					39
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	335	3	N	-0-					39
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	286	3	N	2	2	8			39
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	N	-0-					39
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	270	3	N	1	1	8			39
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	332	3	N	1	1	8			39

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	N	-0-					-0-
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	Y	10					29
							11	9									
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	3	30	1			2
							3	9									
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					2
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	112	3	Y	23					25
							25	9									
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	46	3	Y	10	28	1			7
							11	9									
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	107	3	Y	2	2	8			7
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					30
12	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					30
01	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					30
02	13	X	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					30
03	13	X	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					30
*04	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					30

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	104	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

11	1950	X	1766	-0-	-184	-0-	33 6	1 9	1727	3	N	5	5	8			13
12	2077	X	2040	-0-	-37	-0-	39 7	1 9	1994	3	N	6	6	8			13
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	45 31	1 9	2176	3	N	28	20	8			21
02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	38 26	1 9	1878	3	N	24					45
*03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	49 51	1 9	2219	3	N	46	3	8			88
*04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	45 80	1 9	2046	3	N	73	6	8			155

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		6	-0-	6	29	6	3			Y	-0-					-0-
12	37	N	8	-0-	-29	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	259	3	N	2					52
12	138	X	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	N	-0-					52
01	217	X	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-					52
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					52
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					52
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					52

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

11	DLQ G-10		1102	-0-	1102	2108	20 2 9	1	1080	3	Y	2	2	8			25
12	3221	X	1113	-0-	-2108	-0-	21 1 9	1	1091	3	Y	1	1	8			25
01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	19 1 9	1	892	3	Y	1	1	8			25
02	1036	X	863	-0-	-173	-0-	17 12	1 9	834	3	Y	11	1	8			35
03	1147	X	833	-0-	-314	-0-	17 36	1 9	780	3	Y	33	1	8			67
04	870	N	629	-0-	-241	-0-	13 10	1 9	606	3	Y	9	2	8			74

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ	G-10	675	-0-	675	1258	13	1	662	3	Y	-0-					-0-
12	1940	X	682	-0-	-1258	-0-	13	1	669	3	Y	-0-					-0-
01	655	X	655	-0-	-0-	-0-	13	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	644	X	545	-0-	-99	-0-	11	1	534	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	632	-0-	-81	-0-	14	1	618	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	13	1	599	3	Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10		1129	-0-	1129	2271	21	1	1108	3	Y	-0-					91
12	3435	X	1164	-0-	-2271	-0-	22	1	1142	3	Y	-0-					91
01	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	25	1	1204	3	Y	2	2	8			91
							2	9									
02	1064	X	973	-0-	-91	-0-	19	1	954	3	Y	-0-					91
03	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	24	1	1097	3	Y	1	1	8			91
							1	9									
*04	1200	N	1057	-0-	-143	-0-	22	1	1034	3	Y	1	1	8			91
							1	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	98	1	5173	3	N	15	15	8			65
							17	9									
12	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	123	1	6346	3	N	14	14	8			65
							15	9									
01	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	130	1	6225	3	N	14	14	8			65
							15	9									
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	117	1	5778	3	N	10	10	8			65
							11	9									
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	136	1	6108	3	N	11	11	8			65
							12	9									
*04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	128	1	5870	3	N	151	185	1	9	8	22
							166	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	118	1	6260	3	N	-0-					23
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	122	1	6321	3	N	-0-					23
01	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	122	1	5847	3	N	1	1	8			23
							1	9									
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	106	1	5218	3	N	1	1	8			23
							1	9									
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	124	1	5565	3	N	-0-	21	1			2
*04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	114	1	5221	3	N	2	2	8			2
							2	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

11	2790	X	1790	-0-	-1000	-0-	33	1	1757	3	N	-0-					17
12	2852	X	1770	-0-	-1082	-0-	34	1	1736	3	N	-0-					17
01	2728	X	1906	-0-	-822	-0-	39	1	1849	3	N	16	1	8			32
							18	9									
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	43	1	2124	3	N	40	1	8			71
							44	9									
03	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	53	1	2398	3	N	16	66	1	1	8	20
							18	9									
*04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	60	1	2772	3	N	2	2	8			20
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4320	X	4260	-0-	-60	-0-	78	1	4151	3	N	28	7	8			157
							31	9									
12	4526	X	3576	-0-	-950	-0-	67	1	3489	3	N	18	8	8			167
							20	9									
01	4619	X	4403	-0-	-216	-0-	89	1	4267	3	N	43	13	8			197
							47	9									
02	4172	X	3911	-0-	-261	-0-	76	1	3743	3	N	84	190	1	6	8	85
							92	9									
03	4619	X	4382	-0-	-237	-0-	93	1	4189	3	N	91	121	1	10	8	45
							100	9									
04	4260	X	3920	-0-	-340	-0-	82	1	3765	3	N	66	16	8			95
							73	9									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4530	X	3844	-0-	-686	-0-	71 20	1 9	3753	3	N	18	18	8			139
12	4650	X	3831	-0-	-819	-0-	72 17	1 9	3742	3	N	15	14	8			140
01	4650	X	3764	-0-	-886	-0-	77 17	1 9	3670	3	N	15	15	8			140
02	3808	X	3629	-0-	-179	-0-	68 197	1 9	3364	3	N	179	191	1	9	8	119
03	4216	X	3846	-0-	-370	-0-	83 40	1 9	3723	3	N	36	11	8			144
04	3840	X	3598	-0-	-242	-0-	76 29	1 9	3493	3	N	26	8	8			162

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3973	-0-	-167	-0-	74	1	3897	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4278	X	4102	-0-	-176	-0-	78	1	4023	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4278	X	4042	-0-	-236	-0-	83	1	3957	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3724	X	3571	-0-	-153	-0-	71	1	3498	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4092	X	3893	-0-	-199	-0-	85	1	3805	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3960	X	3767	-0-	-193	-0-	80	1	3681	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	23199	X	23199	-0-	-0-	-0-	430	1	22761	3	N	7	7	8			49
							8	9									
12	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	469	1	24244	3	N	10	10	8			49
							11	9									
01	23559	X	23559	-0-	-0-	-0-	482	1	23068	3	N	8	8	8			49
							9	9									
02	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	394	1	19467	3	N	10	10	8			49
							11	9									
03	22740	X	22740	-0-	-0-	-0-	495	1	22233	3	N	11	11	8			49
							12	9									
*04	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	461	1	21166	3	N	18	18	8			49
							20	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-					33
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					33
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-					33
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	1	1	52	3	N	-0-					33
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	3	N	-0-					33
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					33

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	143	1	896	3	Y	20	20	8			-0-
							22	9									
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	144	1	1021	3	Y	65	65	8			-0-
							72	9									
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	123	1	1034	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	123	1	912	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	137	1	884	3	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
04	1140	N	978	-0-	-162	-0-	142	1	834	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	583	1	3657	3	Y	20	20	8			21
							22	9									
12	8060	X	6253	-0-	-1807	-0-	761	1	5404	3	Y	80	80	8			21
							88	9									
01	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	866	1	7299	3	Y	9	9	8			21
							10	9									
02	7280	X	6032	-0-	-1248	-0-	716	1	5307	3	Y	8	8	8			21
							9	9									
03	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	927	1	5963	3	Y	57	55	8			23
							63	9									
04	7920	X	5180	-0-	-2740	-0-	750	1	4419	3	Y	10	6	8			27
							11	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		19	-0-	19	19	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		27	-0-	27	46	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	131	1	823	3	Y	-0-					16
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	90	1	636	3	Y	-0-					16
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	77	1	645	3	Y	3	3	8			16
							3	9									
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	53	1	391	3	Y	10	10	8			16
							11	9									
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	72	1	461	3	Y	23	22	8			17
							25	9									
04	540	N	371	-0-	-169	-0-	53	1	311	3	Y	6	2	8			21
							7	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	482	1	3023	3	Y	-0-					13
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	461	1	3275	3	Y	-0-					13
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	372	1	3138	3	Y	2	2	8			13
							2	9									
02	3136	X	3107	-0-	-29	-0-	368	1	2728	3	Y	10	10	8			13
							11	9									
03	3472	X	3177	-0-	-295	-0-	424	1	2728	3	Y	23	22	8			14
							25	9									
04	3360	X	2963	-0-	-397	-0-	429	1	2528	3	Y	5	2	8			17
							6	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					17
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					17
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	40					57
							44	9									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	120					177
							132	9									
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	13	3	Y	19	181	1			15
							21	9									
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					15

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	104	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	100	1	707	3	Y	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	116	1	980	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	100	1	742	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	110	1	709	3	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
*04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	128	1	756	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	330	N	81	-0-	-249	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	10	1	61	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	73	1	521	3	Y	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	274	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	65	1	416	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	126	1	741	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 07/26/1985 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9544 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	140	1	1176	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	49	1	361	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	15	1	91	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	160	1	1003	3	Y	21	21	8			18
							23	9									
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	169	1	1200	3	Y	71	71	8			18
							78	9									
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	126	1	1059	3	Y	6	6	8			18
							7	9									
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	128	1	948	3	Y	9	9	8			18
							10	9									
03	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	140	1	903	3	Y	23	22	8			19
							25	9									
04	1140	N	930	-0-	-210	-0-	134	1	790	3	Y	5	1	8			23
							6	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	69	X	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	67	X	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		43	-0-	43	43	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		14	-0-	14	57	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		6	-0-	6	63	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	66	1	413	3	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	67	1	476	3	Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	59	1	496	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	53	1	391	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	558	N	368	-0-	-190	-0-	48	1	310	3	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
04	540	N	276	-0-	-264	-0-	40	1	236	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	23	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	29	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	12	1	89	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	36	1	231	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	150	N	87	-0-	-63	-0-	13	1	74	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	213	1	1337	3	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
12	1798	N	1668	-0-	-130	-0-	204	1	1447	3	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	167	1	1407	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	1456	N	1446	-0-	-10	-0-	171	1	1264	3	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
03	1674	N	1426	-0-	-248	-0-	189	1	1217	3	Y	18	18	8			-0-
							20	9									
04	1530	N	1317	-0-	-213	-0-	191	1	1124	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	8	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	9	1	3			Y	-0-					-0-

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
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	210	3	Y	21	21	8			-0-
							23	9									
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	Y	73	73	8			-0-
							80	9									
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	236	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	24	1	181	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	29	1	185	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	26	1	153	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	570	N	417	-0-	-153	-0-	57	1	360	3	N	-0-					8
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	70	1	499	3	N	-0-					8
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	51	1	434	3	N	-0-					8
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	71	1	528	3	N	-0-					8
03	558	N	305	-0-	-253	-0-	41	1	264	3	N	-0-					8
04	480	N	384	-0-	-96	-0-	56	1	328	3	N	-0-					8

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		351	-0-	351	351	48	1	303	3	N	-0-					-0-
12	366	N	15	-0-	-351	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	616	-0-	-14	-0-	85	1	531	3	N	-0-					17
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	78	1	551	3	N	-0-					17
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	61	1	516	3	N	-0-					17
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	455	3	N	-0-					17
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	70	1	451	3	N	-0-					17
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	71	1	421	3	N	-0-					17

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1950	N	1668	-0-	-282	-0-	95	1	1566	2	Y	6					14
							7	9									
12	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	67	1	2184	2	Y	5					19
							6	9									
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	104	1	2025	2	Y	13					32
							14	9									
02	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	100	1	2412	2	Y	16					48
							18	9									
03	2263	N	1286	-0-	-977	-0-	55	1	1223	2	Y	7					55
							8	9									
*04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	68	1	1488	2	Y	5	52	1			8
							6	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	124	1	2073	2	Y	20					76
							22	9									
12	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	89	1	1261	2	Y	15	45	1			46
							17	9									
01	2201	N	1061	-0-	-1140	-0-	51	1	998	2	Y	11					57
							12	9									
02	2072	N	1102	-0-	-970	-0-	44	1	1049	2	Y	8	39	1			26
							9	9									
03	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	57	1	1287	2	Y	16					42
							18	9									
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	823	2	Y	8	23	1			27
							9	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	204	1	3182	2	Y	18					92
							20	9									
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	137	1	3154	2	Y	22	56	1			58
							24	9									
01	3224	X	2772	-0-	-452	-0-	134	1	2618	2	Y	18					76
							20	9									
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	151	1	3631	2	Y	16	56	1			36
							18	9									
03	3534	X	1911	-0-	-1623	-0-	81	1	1816	2	Y	13					49
							14	9									
*04	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	89	1	1948	2	Y	12	29	1			32
							13	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	174	1	3042	2	Y	29	27	1			9
							32	9									
12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	139	1	2713	2	Y	32	30	1			11
							35	9									
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	141	1	3136	2	Y	32	20	1			23
							35	9									
02	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	133	1	2539	2	Y	21	27	1			17
							23	9									
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	181	1	2642	2	Y	25	27	1			15
							28	9									
*04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	215	1	2462	2	Y	16	23	1			8
							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
11	6660	X	6050	-0-	-610	-0-	338	1	5693	2	Y	17					24
							19	9									
12	6882	X	2757	-0-	-4125	-0-	244	1	2507	2	Y	5					29
							6	9									
01	6014	X	3803	-0-	-2211	-0-	185	1	3597	2	Y	19					48
							21	9									
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	369	1	8865	2	Y	46					94
							51	9									
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	294	1	6601	2	Y	30					124
							33	9									
*04	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	442	1	9626	2	Y	30	134	1			20
							33	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7916 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230	X	3039	-0-	-1191	-0-	163	1	2853	2	Y	21	21	1			7
							23	9									
12	4371	X	1902	-0-	-2469	-0-	92	1	1790	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
01	4061	X	2752	-0-	-1309	-0-	117	1	2611	2	Y	22	13	1			16
							24	9									
02	3668	X	2875	-0-	-793	-0-	142	1	2712	2	Y	19	22	1			13
							21	9									
03	4061	X	2929	-0-	-1132	-0-	186	1	2720	2	Y	21	22	1			12
							23	9									
*04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	223	1	2550	2	Y	17	22	1			7
							19	9									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 277360 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					86
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					86
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					86
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	297	2			N	-0-					86
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					86
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					86

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
11	1350	N	1140	-0-	-210	-0-	91	1	1049	2	N	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	79	1	998	2	N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	79	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	75	1	896	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	77	1	1000	2	N	-0-					-0-
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	88	1	1074	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
11	DLQ G-10		405	-0-	405	899	32	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		236	-0-	236	1135	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		304	-0-	304	1439	22	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		142	-0-	142	1581	11	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	1603	N	22	-0-	-1581	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	103	-0-	-197	-0-	8	1	95	2	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	660	X	577	-0-	-83	-0-	89	1	488	2	N	-0-					-0-
12	682	X	521	-0-	-161	-0-	74	1	447	2	N	-0-					-0-
01	682	X	613	-0-	-69	-0-	87	1	526	2	N	-0-					-0-
02	672	X	499	-0-	-173	-0-	76	1	423	2	N	-0-					-0-
03	684	X	684	-0-	-0-	-0-	106	1	578	2	N	-0-					-0-
04	600	X	363	-0-	-237	-0-	59	1	304	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
11	9180	X	8704	-0-	-476	-0-	1341	1	7363	2	Y	-0-					-0-
12	9238	X	9055	-0-	-183	-0-	1280	1	7775	2	Y	-0-					-0-
01	9238	X	8945	-0-	-293	-0-	1272	1	7673	2	Y	-0-					-0-
02	9660	X	7991	-0-	-1669	-0-	1214	1	6777	2	Y	-0-					-0-
03	9052	X	8614	-0-	-438	-0-	1340	1	7274	2	Y	-0-					-0-
04	8760	X	8364	-0-	-396	-0-	1359	1	7005	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
11	2550	X	1505	-0-	-1045	-0-	232	1	1273	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1244	-0-	-1546	-0-	176	1	1068	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	1306	-0-	-1484	-0-	186	1	1120	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1028	-0-	-1492	-0-	156	1	872	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	932	-0-	-928	-0-	145	1	787	2	N	-0-					-0-
04	1500	X	726	-0-	-774	-0-	118	1	608	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2490	X	2190	-0-	-300	-0-	242	1	1948	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1893	-0-	-122	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	1809	-0-	-206	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1808	-0-	-40	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1833	-0-	-430	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	114	1	1682	2	Y	-0-					-0-
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	140	1	2034	2	Y	1					1
							1	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	101	1	1326	2	Y	-0-					1
02	1680	N	1334	-0-	-346	-0-	93	1	1241	2	Y	-0-					1
03	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	130	1	1647	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		1521	-0-	1521	1521	95	1	1424	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

11	330	N	277	-0-	-53	-0-	13	1	264	2	N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	38	1	477	2	Y	-0-					-0-
*04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	48	1	711	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	2	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-					-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	13	1	260	2	N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5130	X	4903	-0-	-227	-0-	310	1	4592	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	5301	X	5217	-0-	-84	-0-	335	1	4880	2	Y	2					2
							2	9									
01	5332	X	5069	-0-	-263	-0-	357	1	4711	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	4816	X	4509	-0-	-307	-0-	313	1	4195	2	Y	1					2
							1	9									
03	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	370	1	4676	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	4860	X	4723	-0-	-137	-0-	296	1	4424	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

11	2640	X	2524	-0-	-116	-0-	160	1	2364	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	2460	-0-	-268	-0-	158	1	2302	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	170	1	2240	2	Y	-0-					-0-
02	2352	N	2127	-0-	-225	-0-	148	1	1979	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2357	-0-	-92	-0-	173	1	2182	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	141	1	2105	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	N	-0-			-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	2	N	-0-			-0-
01	465	N	258	-0-	-207	-0-	13	1	245	2	N	-0-			-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	116	1	2327	2	N	-0-			-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	N	-0-			-0-
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	745	2	N	-0-			-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-			-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	N	-0-			-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	14	1	250	2	N	-0-			-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-			-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	16	1	265	2	N	-0-			-0-
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	10	1	149	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

11	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	2	Y	-0-			-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-			-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	8	1	122	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

11	840	N	600	-0-	-240	-0-	29	1	571	2	N	-0-			-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	46	1	894	2	N	-0-			-0-
01	868	N	648	-0-	-220	-0-	32	1	616	2	N	-0-			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	N	-0-			-0-
03	868	N	272	-0-	-596	-0-	14	1	258	2	N	-0-			-0-
*04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	35	1	644	2	N	-0-			-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

11	450	N	170	-0-	-280	-0-	11	1	159	2	Y	-0-			-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	463	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	525	-0-	-157	-0-	37	1	488	2	Y	-0-			-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	37	1	502	2	Y	-0-			-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	35	1	444	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	417	-0-	-93	-0-	26	1	391	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	142	-0-	-138	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	974	2	N	-0-					-0-
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	53	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	N	-0-					-0-
02	896	N	695	-0-	-201	-0-	33	1	662	2	N	-0-					-0-
03	992	N	657	-0-	-335	-0-	33	1	624	2	N	-0-					-0-
04	960	N	788	-0-	-172	-0-	41	1	747	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2856	-0-	2856	5707	181	1	2675	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1432	-0-	1432	7139	92	1	1340	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1868	-0-	-1232	5907	132	1	1736	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3232	-0-	432	6339	224	1	3007	2	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	2443	-0-	-657	5682	179	1	2261	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	7872	X	2190	-0-	-5682	-0-	137	1	2050	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	4380	X	2833	-0-	-1547	-0-	135	1	2698	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	1197	-0-	-3329	-0-	58	1	1139	2	N	-0-					-0-
01	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	301	1	5845	2	N	-0-					-0-
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	187	1	3746	2	N	-0-					-0-
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	197	1	3782	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3345	-0-	-1035	-0-	173	1	3172	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	2	N	-0-					-0-
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	46	1	881	2	N	-0-					-0-
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	774	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	176	1	3069	2	N	-0-					-0-
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	204	1	3774	2	N	-0-					-0-
01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	209	1	3868	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2568	-0-	-708	-0-	140	1	2428	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2193	-0-	-1434	-0-	123	1	2070	2	N	-0-					-0-
*04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	216	1	3390	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	53	1	779	2	Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	1					1
							1	9									
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					1
02	784	N	331	-0-	-453	-0-	23	1	308	2	Y	-0-					1
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	25	1	318	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	2	Y	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	50	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	728	-0-	-109	-0-	51	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	43	1	582	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	613	-0-	-162	-0-	45	1	567	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	39	1	589	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5090	-0-	1990	1990	252	1	4838	2	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3287	-0-	287	2277	170	1	3117	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
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	17	1	339	2	N	-0-					-0-
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	18	1	352	2	N	-0-					-0-
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	17	1	314	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
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	N	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	N	-0-					-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2050	-0-	2050	4208	130	1	1920	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		2147	-0-	2147	6355	138	1	2008	2	Y	1					1
							1	9									
01	3100	N	2238	-0-	-862	5493	158	1	2080	2	Y	-0-					1
02	2800	N	1961	-0-	-839	4654	136	1	1825	2	Y	-0-					1
03	3100	N	2159	-0-	-941	3713	158	1	1999	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*04	3000	N	2098	-0-	-902	2811	132	1	1964	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-			-0-
*04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
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
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	99	1	1981	2	N	-0-					-0-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	124	1	2423	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1958	-0-	-119	-0-	96	1	1862	2	N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	94	1	1877	2	N	-0-					-0-
03	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	113	1	2174	2	N	-0-					-0-
*04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	108	1	1981	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ G-10		809	-0-	809	1675	51	1	758	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1105	-0-	1105	2780	71	1	1034	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	965	-0-	-2135	645	68	1	897	2	Y	-0-					-0-
02	1481	N	836	-0-	-645	-0-	58	1	778	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	858	-0-	-72	-0-	63	1	794	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	79	1	1177	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	139	1	2782	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3151	-0-	51	51	154	1	2997	2	N	-0-			-0-
01	2543	N	2492	-0-	-51	-0-	122	1	2370	2	N	-0-			-0-
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	128	1	2573	2	N	-0-			-0-
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	126	1	2428	2	N	-0-			-0-
*04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	131	1	2398	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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 #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	392	-0-	-135	-0-	28	1	364	2	Y	-0-					-0-
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	67	1	848	2	Y	-0-					-0-
*04	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	133	1	1991	2	Y	1					1
						1	9									

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #: 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
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	177	1 9	2620	2	Y	1	1	1			2
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	170	1 9	2471	2	Y	1					3
01	3193	X	2618	-0-	-575	-0-	184	1 9	2433	2	Y	1	2	1			2
02	2884	X	2264	-0-	-620	-0-	157	1	2107	2	Y	-0-					2
03	2883	X	1993	-0-	-890	-0-	146	1 9	1845	2	Y	2	3	1			1
04	2130	X	1826	-0-	-304	-0-	115	1 9	1710	2	Y	1	1	1			1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10		2799	-0-	2799	5395	177 1 9		2621	2	Y	1	1	1			-0-
12	DLQ G-10		2848	-0-	2848	8243	183 1 9		2664	2	Y	1					1
01	11225	X	2982	-0-	-8243	-0-	210 1 9		2771	2	Y	1	2	1			-0-
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	180 1 9		2414	2	Y	1					1
03	3100	N	3215	-0-	115	115	236 1 3	9	2976	2	Y	3	3	1			1
*04	3044	X	2929	-0-	-115	-0-	184 1 2	9	2743	2	Y	2	1	1			2

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

11	450	N	272	-0-	-178	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	55	1	807	2	Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	55	1	731	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	33	1	419	2	Y	-0-					-0-
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	223	-0-	223	223	16	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	63	-0-	63	286	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	9	-0-	9	295	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
*04	295 N	-0-	-0-	-295	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
03	155 N	64	-0-	-91	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	63	1	939	2	Y	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	793	-0-	-292	-0-	56	1	737	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	675	-0-	-249	-0-	47	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	595	-0-	-180	-0-	44	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	500	-0-	-280	-0-	31	1	468	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	2	N	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	N	-0-					-0-
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	59	1	1142	2	N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	64	1	1223	2	N	-0-					-0-
*04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	2160	N	1848	-0-	-312	-0-	88	1	1760	2	N	-0-			-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	96	1	1893	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	90	1	1865	2	N	-0-			-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	89	1	1676	2	N	-0-			-0-
03	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	105	1	1875	2	N	-0-			-0-
*04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	85	1	1882	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10	N	-0-	-0-	-10	-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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	63	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	55	1	1082	2	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
02	616	N	83	-0-	-533	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
03	682	N	60	-0-	-622	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
04	210	N	52	-0-	-158	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1020	N	870	-0-	-150	-0-	55	1 1 9	815	2	Y	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	53	1 1 9	772	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	76	1 1 9	996	2	Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	73	1 1 9	975	2	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	85	1 1 9	1078	2	Y	1					1
*04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	72	1 1 9	1071	2	Y	1	2	1			-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	450 N	436	-0-	-14	-0-	24	1	412	2	N	-0-					-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	419	2	N	-0-					-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	N	-0-					-0-
02	420 N	378	-0-	-42	-0-	21	1	357	2	N	-0-					-0-
03	434 N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-0-
04	420 N	371	-0-	-49	-0-	22	1	349	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	14	-0-	14	22	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	14	-0-	14	36	1	1	13	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	43	1	640	2	N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	46	1	677	2	N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	54	1	707	2	N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	48	1	640	2	N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	60	1	757	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	636	-0-	-114	-0-	40	1	595	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

11	1110	X	782	-0-	-328	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1796	-0-	-560	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1239	-0-	-1117	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	903	-0-	-1225	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	1798	X	678	-0-	-1120	-0-	678	2			N	-0-					-0-
*04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3727	-0-	-983	-0-	148	1	3579	2	Y	-0-			-0-
12	4867	X	4275	-0-	-592	-0-	180	1	4095	2	Y	-0-			-0-
01	4495	X	4304	-0-	-191	-0-	184	1	4120	2	Y	-0-			-0-
02	4060	X	3956	-0-	-104	-0-	153	1	3803	2	Y	-0-			-0-
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	198	1	4233	2	Y	-0-			-0-
04	4170	X	3928	-0-	-242	-0-	188	1	3740	2	Y	-0-			-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1772	-0-	-478	-0-	378	1	1394	2	N	-0-			-0-
12	2232	X	1777	-0-	-455	-0-	411	1	1366	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	2031	-0-	-201	-0-	479	1	1552	2	N	-0-			-0-
02	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	471	1	1774	2	N	-0-			-0-
03	1860	X	1814	-0-	-46	-0-	395	1	1419	2	N	-0-			-0-
04	1980	X	1640	-0-	-340	-0-	327	1	1313	2	N	-0-			-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	X	2148	-0-	-12	-0-	459	1	1689	2	N	-0-			-0-
12	2232	X	1844	-0-	-388	-0-	426	1	1418	2	N	-0-			-0-
01	2232	X	1580	-0-	-652	-0-	373	1	1207	2	N	-0-			-0-
02	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	445	1	1676	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	2108	-0-	-124	-0-	460	1	1648	2	N	-0-			-0-
04	2160	X	1565	-0-	-595	-0-	312	1	1253	2	N	-0-			-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT			-0-

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3990	X	3764	-0-	-226	-0-	804	1	2960	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3683	-0-	-595	-0-	852	1	2831	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3791	-0-	-487	-0-	895	1	2896	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3541	-0-	-323	-0-	743	1	2798	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3573	-0-	-302	-0-	779	1	2794	2	N	-0-					-0-
*04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	957	1	3848	2	N	-0-					-0-
	HAYNES-NORTH				WELL #: 10	RRCID -> 249358						COMPL. DATE 07/04/2008					TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050
11	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	202	1	4883	2	N	-0-					-0-
12	5611	X	301	-0-	-5310	-0-	13	1	288	2	N	-0-					-0-
01	5611	X	2261	-0-	-3350	-0-	97	1	2164	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	1198	-0-	-3870	-0-	46	1	1152	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	69	-0-	-5542	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	27	-0-	-5073	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1870	-0-	-140	-0-	50 6	1 9	1814	2	Y	5	11	1			1
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	43	1	1960	2	Y	-0-					1
01	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	38	1	2016	2	Y	-0-					1
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	83	1	1806	2	Y	-0-					1
03	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	104	1	1846	2	Y	-0-					1
*04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	141	1	1818	2	Y	-0-					1
	GARZA, L.				WELL #: 40	RRCID -> 243709						COMPL. DATE 11/10/2008					TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826
11	4500	X	4275	-0-	-225	-0-	113 62	1 9	4100	2	Y	56	57	1			3
12	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	89	1	4107	2	Y	-0-					3
01	4650	X	4494	-0-	-156	-0-	83	1	4411	2	Y	-0-					3
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	229	1	4999	2	Y	-0-					3
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	275	1	4886	2	Y	-0-					3
*04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	338	1	4349	2	Y	-0-					3

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH WELL #: 2 RRCID -> 209726 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9976 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) 64115 102 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 280603 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41147	X	41147	-0-	-0-	-0-	41115	2	32	9	N	29	88	1			19
12	54963	X	46261	-0-	-8702	-0-	46228	2	33	9	N	30					49
01	54963	X	47339	-0-	-7624	-0-	47302	2	37	9	N	34					83
02	49644	X	42717	-0-	-6927	-0-	42678	2	39	9	N	35					118
03	46745	X	46745	-0-	-0-	-0-	46708	2	37	9	N	34					152
*04	46620	X	46620	-0-	-0-	-0-	46586	2	34	9	N	31	142	1			41

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	24930 #	23717	-0-	-1213	-0-	722	1	22577	2	N	380	190	1			408
						418	9									
12	25761 #	23657	-0-	-2104	-0-	700	1	22717	2	N	218	351	1			275
						240	9									
01	25761 #	22311	-0-	-3450	-0-	690	1	21408	2	N	194	179	1			290
						213	9									
02	23016 #	22902	-0-	-114	-0-	688	1	21859	2	N	323	193	1			420
						355	9									
03	25344 R	25344	-0-	-0-	-0-	775	1	24321	2	N	225	191	1			454
						248	9									
04	23730 #	20741	-0-	-2989	-0-	622	1	19768	2	N	319	550	1			223
						351	9									

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

11	15600	14631	-0-	-969	-0-	398	1	13885	2	N	316	318	1			49
						348	9									
12	15434	15434	-0-	-0-	-0-	441	1	14626	2	N	334	320	1			63
						367	9									
01	15041	15041	-0-	-0-	-0-	382	1	14259	2	N	364	340	0			87
						400	9									
*02	13524	13437	-0-	-87	-0-	296	1	12789	2	N	320	330	1			77
						352	9									
*03	15519	15519	-0-	-0-	-0-	445	1	14663	2	N	374	395	1			56
						411	9									
*04	15365	15365	-0-	-0-	-0-	7	1	14619	2	N	672	639	1			89
						739	9									

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490		5386	-0-	-104	-0-	144	1	5174	2	N	62	60	1			9
							68	9									
12	5686		5686	-0-	-0-	-0-	157	1	5445	2	N	76	71	1			14
							84	9									
01	5725		5725	-0-	-0-	-0-	141	1	5501	2	N	75	71	1			18
							83	9									
02	4984		4782	-0-	-202	-0-	106	1	4604	2	N	65	67	1			16
							72	9									
03	5518		5119	-0-	-399	-0-	148	1	4899	2	N	65	61	1			20
							72	9									
04	5340		5138	-0-	-202	-0-	3	1	5074	2	N	55	66	1			9
							61	9									

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41490 #	41187	-0-	-303	-0-	1127	1	39463	2	N	543	537	1			82
						597	9									
12	42067	39956	-0-	-2111	-0-	1146	1	38205	2	N	550	529	1			103
						605	9									
01	42067	40068	-0-	-1999	-0-	1025	1	38454	2	N	535	508	0			130
						589	9									
*02	38114	38114	-0-	-0-	-0-	843	1	36715	2	N	505	515	1			120
						556	9									
*03	43242	43242	-0-	-0-	-0-	1254	1	41319	2	N	608	639	1			89
						669	9									
04	40710	40327	-0-	-383	-0-	21	1	39908	2	N	362	395	1			56
						398	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

11	5100	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	91	-0-	91	91	88	4	3	9	N	3					3
02	14B2 EXT	137	-0-	137	228	128	4	9	9	N	8					11
03	14B2 EXT	100	-0-	100	328	88	4	12	9	N	11					22
04	14B2 EXT	95	-0-	95	423	77	4	18	9	N	16					38

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	12120	#	7206	-0-	-4914	-0-	206 626	1 9	6374	2	Y	569	579	1			38
12	7757		7757	-0-	-0-	-0-	115 623	1 9	7019	2	Y	566	528	1			76
01	7285		7110	-0-	-175	-0-	83 557	1 9	6470	2	Y	506	462	1			120
02	6580		6333	-0-	-247	-0-	97 576	1 9	5660	2	Y	524	601	1			43
03	7285		6733	-0-	-552	-0-	89 590	1 9	6054	2	Y	536	505	1			74
04	7050		NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					74

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	967	1	8766	2	N	-0-			-0-
12	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	1079	1	9231	2	N	-0-			-0-
01	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-			-0-
02	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-			-0-
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-			-0-
04	9990	X	5118	-0-	-4872	-0-	5118	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
11	8640	X	5063	-0-	-3577	-0-	503	1	4560	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	3171	-0-	-5757	-0-	332	1	2839	2	N	-0-			-0-
01	8928	X	5291	-0-	-3637	-0-	5291	2			N	-0-			-0-
02	7336	X	2483	-0-	-4853	-0-	2483	2			N	-0-			-0-
03	5611	X	3980	-0-	-1631	-0-	3980	2			N	-0-			-0-
*04	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	6480	X	3721	-0-	-2759	-0-	370	1	3351	2	N	-0-			-0-
12	6696	X	4299	-0-	-2397	-0-	450	1	3849	2	N	-0-			-0-
01	6696	X	3771	-0-	-2925	-0-	3771	2			N	-0-			-0-
02	5236	X	3011	-0-	-2225	-0-	3011	2			N	-0-			-0-
03	4309	X	3674	-0-	-635	-0-	3674	2			N	-0-			-0-
04	4170	X	3134	-0-	-1036	-0-	3134	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	6360 X	4846	-0-	-1514	-0-	481	1	4365	2	N	-0-					-0-
12	6572 X	5213	-0-	-1359	-0-	546	1	4667	2	N	-0-					-0-
01	6572 X	4517	-0-	-2055	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	5936 X	4049	-0-	-1887	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	5270 X	4117	-0-	-1153	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
04	5040 X	4163	-0-	-877	-0-	4163	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
11	6630	X	4698	-0-	-1932	-0-	467	1	4231	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	4715	-0-	-2136	-0-	494	1	4221	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	4085	-0-	-2766	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4440	-0-	-1496	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3975	-0-	-1016	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
*04	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 1 RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015 - P/A 06/04/15

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

11	5640	X	5130	-0-	-510	-0-	5123	2	7	9	Y	6					58
12	5828	X	4541	-0-	-1287	-0-	4539	2	2	9	Y	2					60
01	4991	X	4931	-0-	-60	-0-	4931	2			Y	-0-					60
02	4788	X	4147	-0-	-641	-0-	4141	2	6	9	Y	5					65
03	5301	X	3694	-0-	-1607	-0-	3692	2	2	9	Y	2					67
*04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2785	2	2	9	Y	2					69

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

11	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					Y	60					74
12	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					74
01	7378	X	6169	-0-	-1209	-0-	6169	2			Y	-0-					74
02	6664	X	6000	-0-	-664	-0-	6000	2			Y	-0-					74
03	6355	X	5991	-0-	-364	-0-	5991	2			Y	-0-					74
*04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			Y	-0-					74

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	29					36
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					36
01	5673	X	5326	-0-	-347	-0-	5326	2			Y	-0-					36
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			Y	-0-					36
03	5084	X	4612	-0-	-472	-0-	4612	2			Y	-0-					36
*04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			Y	-0-					36

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 W	25	-0-	25	205	25	2			N	-0-					-0-
12	0 W	32	-0-	32	237	32	2			N	-0-					-0-
01	0 W	53	-0-	53	290	53	2			N	-0-					-0-
02	0 W	51	-0-	51	341	51	2			N	-0-					-0-
03	0 W	50	-0-	50	391	50	2			N	-0-					-0-
04	0 W	2	-0-	2	393	2	2			N	-0-					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW ZAPATA (1800) 65276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
GECKO OIL & GAS, INC. 298462
FLORES, E. WELL #: 1 RRCID -> 060200 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 3707 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	458	-0-	-1402	B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	368	N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	434	N	102	-0-	-332	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

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	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

11	399	N	399	-0-	-0-	B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	465	N	111	-0-	-354	B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	403	N	101	-0-	-302	B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
02	0	#	-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-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	630	-0-	-30	B	-13814	630	2			N	-0-					-0-
12	682	#	44	-0-	-638	B	-14452	44	2			N	-0-					-0-
01	713	#	175	-0-	-538	B	-14990	175	2			N	-0-					-0-
02	644	#	-0-	-0-	-644	B	-15634					N	-0-					-0-
03	713	#	-0-	-0-	-713	B	-16347					N	-0-					-0-
04	630	#	NO RPT	-0-	-630	B	-16977					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	72	-0-	-18		-0-	72	2			N	-0-					31
12	93	#	5	-0-	-88		-0-	5	2			N	-0-					31
01	93	#	20	-0-	-73		-0-	20	2			N	-0-					31
02	84	#	-0-	-0-	-84		-0-					N	-0-					31
03	93	#	-0-	-0-	-93		-0-					N	-0-					31
04	60	#	NO RPT	-0-	-60		-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-		-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-		-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	403	N	95	-0-	-308		-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308		-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-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1806	X	1806	-0-	-0- B	-0-	67	1	1667	3	Y	65	60	1			24
							72	9									
12	1918	X	1918	-0-	-0- B	-0-	70	1	1780	3	Y	62	68	1			18
							68	9									
01	1875	X	1875	-0-	-0- B	-0-	68	1	1744	3	Y	57	60	1			15
							63	9									
02	1776	X	1776	-0-	-0- B	-0-	72	1	1642	3	Y	56	49	1			22
							62	9									
03	1936	X	1936	-0-	-0- B	-0-	86	1	1783	3	Y	61	63	1			20
							67	9									
*04	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	102	1	2009	3	Y	36	48	1			8
							40	9									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

11	600	N	-0-	-0-	-600 B	-0-					Y	-0-					12
12	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	12	1	300	3	Y	9					21
							10	9									
01	806	N	806	-0-	-0- B	-0-	30	1	776	3	Y	-0-					21
02	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					21
03	310	N	159	-0-	-151 B	-0-	6	1	131	3	Y	20	21	1			20
							22	9									
04	780	N	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	-0-	16	1			4

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

11	300	N	-0-	-0-	-300 B	-0-					Y	-0-					12
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					12
01	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	12	1	299	3	Y	-0-					12
02	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	12	1	274	3	Y	-0-					12
03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					12
04	300	N	50	-0-	-250 B	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					12

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

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-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

11	8642	X	8642	-0-	-0- B	-0-	312	1	7755	3	Y	523	479	1			116
							575	9									
12	7099	X	7072	-0-	-27 B	-0-	250	1	6386	3	Y	396	442	1			70
							436	9									
01	7873	X	7873	-0-	-0- B	-0-	279	1	7107	3	Y	443	450	1			63
							487	9									
02	6690	X	6690	-0-	-0- B	-0-	265	1	6020	3	Y	368	367	1			64
							405	9									
03	8897	X	8344	-0-	-553 B	-0-	361	1	7467	3	Y	469	464	1			69
							516	9									
*04	8962	X	8962	-0-	-0- B	-0-	404	1	7934	3	Y	567	476	1			160
							624	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
11	9425	X	9425	-0-	-0- B	-0-	291	1	7231	3	Y	1730	1526	1			387
							1903	9									
12	7683	X	7683	-0-	-0- B	-0-	238	1	6072	3	Y	1248	1395	1			240
							1373	9									
01	5054	X	5054	-0-	-0- B	-0-	145	1	3692	3	Y	1106	1139	1			207
							1217	9									
02	4200	X	3948	-0-	-252 B	-0-	125	1	2849	3	Y	885	929	1			163
							974	9									
03	4650	X	4087	-0-	-563 B	-0-	154	1	3194	3	Y	672	718	1			117
							739	9									
04	4500	X	3806	-0-	-694 B	-0-	152	1	2991	3	Y	603	524	1			196
							663	9									

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	4154	-0-	-1996 B	-0-	157	1	3889	3	Y	98	90	1			31
							108	9									
12	5766	X	4244	-0-	-1522 B	-0-	156	1	3991	3	Y	88	102	1			17
							97	9									
01	4413	X	4413	-0-	-0- B	-0-	164	1	4182	3	Y	61	60	1			18
							67	9									
02	4172	X	4061	-0-	-111 B	-0-	168	1	3830	3	Y	57	73	1			2
							63	9									
03	4619	X	3800	-0-	-819 B	-0-	173	1	3583	3	Y	40	21	1			21
							44	9									
*04	4357	X	4357	-0-	-0- B	-0-	208	1	4090	3	Y	54	64	1			11
							59	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	39	1	972	3	Y	32	30	1			10
							35	9									
12	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	35	1	889	3	Y	31	34	1			7
							34	9									
01	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	35	1	896	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
02	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	45	1	1013	3	Y	28	24	1			12
							31	9									
03	956	N	956	-0-	-0- B	-0-	43	1	891	3	Y	20	21	1			11
							22	9									
*04	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	43	1	835	3	Y	36	32	1			15
							40	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8445	-0-	-975 B	-0-	323	1	8014	3	Y	98	90	1			35
							108	9									
12	9734	X	8600	-0-	-1134 B	-0-	315	1	8036	3	Y	226	238	1			23
							249	9									
01	9734	X	9498	-0-	-236 B	-0-	347	1	8844	3	Y	279	270	1			32
							307	9									
02	8504	X	8504	-0-	-0- B	-0-	348	1	7907	3	Y	226	220	1			38
							249	9									
03	9302	X	9302	-0-	-0- B	-0-	416	1	8616	3	Y	245	232	1			51
							270	9									
04	8250	X	8140	-0-	-110 B	-0-	388	1	7616	3	Y	124	127	1			48
							136	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	6	1	139	3	Y	33	30	1			12
							36	9									
12	527	N	115	-0-	-412 B	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					12
01	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					12
02	123	N	123	-0-	-0- B	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					12
03	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					12
04	120	N	73	-0-	-47 B	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					12

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
*11	5520	X	5520	-0-	-0- B	-0-	196	1	4858	3	Y	424	479	1			77
							466	9									
*12	11218	X	11218	-0-	-0- B	-0-	385	1	9829	3	Y	913	885	1			105
							1004	9									
*01	10210	X	10210	-0-	-0- B	-0-	354	1	9019	3	Y	761	749	1			117
							837	9									
*02	6685	X	6685	-0-	-0- B	-0-	254	1	5786	3	Y	586	636	1			67
							645	9									
*03	4197	X	4197	-0-	-0- B	-0-	175	1	3618	3	Y	367	422	1			12
							404	9									
*04	2237	X	2237	-0-	-0- B	-0-	97	1	1906	3	Y	213	175	1			50
							234	9									

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	X	145	-0-	-225 B	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61 B	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91 B	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8379	X	8379	-0-	-0- B	-0-	313	1	7780	3	Y	260	209	1			52
							286	9									
12	8466	X	8466	-0-	-0- B	-0-	309	1	7907	3	Y	227	238	1			41
							250	9									
01	7652	X	7652	-0-	-0- B	-0-	279	1	7122	3	Y	228	240	1			29
							251	9									
02	5583	X	5583	-0-	-0- B	-0-	228	1	5199	3	Y	142	147	1			24
							156	9									
03	5131	X	5131	-0-	-0- B	-0-	230	1	4744	3	Y	143	148	1			19
							157	9									
*04	4546	X	4546	-0-	-0- B	-0-	214	1	4176	3	Y	142	127	1			34
							156	9									

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

NOR-AM (ANDERSON) 65869 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 170448 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10420 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	335	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5573	5573	-0-	-0-	-0-	659 1 702 9	4212	3	Y		638	583	1				152
12	6293 #	5256	-0-	-1037	-0-	577 1 692 9	3987	3	Y		629	654	1				127
01	6293 #	6195	-0-	-98	-0-	644 1 752 9	4799	3	Y		684	727	1				84
02	6231 R	6231	-0-	-0-	-0-	647 1 620 9	4964	3	Y		564	471	1				177
03	6937 R	6937	-0-	-0-	-0-	766 1 644 9	5527	3	Y		585	681	1				81
*04	7052 R	7052	-0-	-0-	-0-	782 1 644 9	5626	3	Y		585	558	1				108

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
11	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1152	1			Y	-0-					-0-
12	1302	N	902	-0-	-400	-0-	902	1			Y	-0-					-0-
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	1			Y	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			Y	-0-					-0-
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	270	1	938	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	674	-0-	-586	-0-	163	1	511	2	Y	-0-					-0-

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 178492 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 13449 PERF. 8456 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	2613	-0-	-2097	-0-	204 1 266 9		2143	3	Y	242	361	1			150
12	4867	X	2599	-0-	-2268	-0-	172 1 311 9		2116	3	Y	283	187	1			246
01	4867	X	2762	-0-	-2105	-0-	173 1 395 9		2194	3	Y	359	492	1			113
02	3500	X	2820	-0-	-680	-0-	222 1 242 9		2356	3	Y	220	168	1			165
03	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	267 1 367 9		3187	3	Y	334	340	1			159
04	2670	X	2550	-0-	-120	-0-	171 1 286 9		2093	3	Y	260	312	1			107

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5243	-0-	-97	-0-	413	1	4332	3	N	453	385	1	7	8	300
							498	9									
12	5766	X	5213	-0-	-553	-0-	351	1	4328	3	N	485	547	1	3	8	235
							534	9									
01	5766	X	5112	-0-	-654	-0-	339	1	4289	3	N	440	554	1			121
							484	9									
02	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	417	1	4438	3	N	382	362	1			141
							420	9									
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	373	1	4440	3	N	467	381	1			227
							514	9									
*04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	322	1	3940	3	N	422	375	1	16	8	258
							464	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20460	X	17842	-0-	-2618	-0-	1502	1	15761	3	Y	526	481	1			199
							579	9									
12	19871	X	17790	-0-	-2081	-0-	1295	1	15964	3	Y	483	581	1			101
							531	9									
01	19344	X	17579	-0-	-1765	-0-	1253	1	15873	3	Y	412	441	1			72
							453	9									
02	18796	X	18796	-0-	-0-	-0-	1580	1	16796	3	Y	382	272	1			182
							420	9									
03	18278	X	18278	-0-	-0-	-0-	1381	1	16457	3	Y	400	438	1			144
							440	9									
04	17160	X	15821	-0-	-1339	-0-	1162	1	14211	3	Y	407	426	1			125
							448	9									

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9549	-0-	-561	-0-	816	1	8564	3	N	154	192	1	1	8	140
							169	9									
12	10230	X	9379	-0-	-851	-0-	688	1	8482	3	N	190	175	1			155
							209	9									
01	10447	X	6638	-0-	-3809	-0-	472	1	5984	3	N	165	186	1			134
							182	9									
02	10080	X	3912	-0-	-6168	-0-	318	1	3385	3	N	190	173	1			151
							209	9									
03	11160	X	2113	-0-	-9047	-0-	153	1	1825	3	N	123	183	1			91
							135	9									
04	9540	X	8986	-0-	-554	-0-	663	1	8105	3	N	198	174	1			115
							218	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	217	1	2275	3	Y	71	66	1			27
							78	9									
12	3162	X	2524	-0-	-638	-0-	175	1	2160	3	Y	172	163	1			36
							189	9									
01	2976	X	2060	-0-	-916	-0-	141	1	1785	3	Y	122	137	1			21
							134	9									
02	2408	X	2351	-0-	-57	-0-	191	1	2026	3	Y	122	85	1			58
							134	9									
03	2666	X	2081	-0-	-585	-0-	151	1	1802	3	Y	116	132	1			42
							128	9									
*04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	139	1	1705	3	Y	129	131	1			40
							142	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	504	X	504	-0-	-0-	-0-	44	1	459	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	648	1	7992	3	Y	33	4	1	1	8	28
							36	9									
01	13231	X	13231	-0-	-0-	-0-	963	1	12202	3	Y	60	69	1			19
							66	9									
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	143	1	1523	3	Y	4	20	1			3
							4	9									
03	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	948	1	11299	3	Y	36	22	1			17
							40	9									
*04	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	765	1	9361	3	Y	34	37	1			14
							37	9									

MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10772 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		2535	-0-	2535	52794	59	1	2374	3	N	93	197	1			99
							102	9									
12	61839	X	9045	-0-	-52794	-0-	267	1	8369	3	N	372	381	1			90
							409	9									
01	60853	X	-0-	-0-	-60853	-0-					N	-0-					90
02	54964	X	3381	-0-	-51583	-0-	585	1	2540	3	N	233	199	1			124
							256	9									
03	60853	X	12561	-0-	-48292	-0-	285	1	11148	3	N	1025	593	1			556
							1128	9									
04	58890	X	41250	-0-	-17640	-0-	465	1	37368	3	N	3106	3373	1			289
							3417	9									

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	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
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	94	1	1305	2	Y	46	163	1			48
							51	9									
12	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	93	1	1234	2	Y	27					75
							30	9									
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	147	1	1776	2	Y	4					79
							4	9									
02	1316	N	1063	-0-	-253	-0-	71	1	980	2	Y	11					90
							12	9									
03	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	83	1	1153	2	Y	6					96
							7	9									
*04	3000	N	3541	-0-	541	541	211	1	3293	2	Y	34					130
							37	9									

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	713	N	96	-0-	-617	-0-	86	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-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	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-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	474	-0-	-6	-0-	57	1	415	2	N	-0-					-0-
							2	4									
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	62	1	429	2	N	-0-					-0-
							2	4									
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	59	1	389	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	53	1	319	2	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	69	1	450	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	48	1	512	2	N	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	1091	1	2161	2	Y	42	54	1			39
							4	4	46	9							
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	1148	1	2029	2	Y	27					66
							47	4	30	9							
*12	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	1187	1	1877	2	Y	35	51	1			50
							34	4	39	9							
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	1154	1	1959	2	Y	49	53	1			46
							49	4	54	9							
02	2828	X	2522	-0-	-306	-0-	1063	1	1385	2	Y	61	61	1			46
							7	4	67	9							
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	1343	1	2150	2	Y	97	81	1			62
							31	4	107	9							
*04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	942	1	2854	2	Y	81	87	1			56
							9	4	89	9							

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	829	1	96	2	Y	43	36	1			26
							3	4	47	9							
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1042	1	647	2	Y	37	42	1			21
							42	4	41	9							
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	1082	1	1058	2	Y	72	74	1			19
							31	4	79	9							
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	946	1	21	2	Y	38	35	1			22
							40	4	42	9							
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	925	1	184	2	Y	37	37	1			22
							6	4	41	9							
03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1247	1	28	4	Y	34	38	1			18
							37	9									
04	1020	N	867	-0-	-153	-0-	805	1	17	2	Y	34	25	1			27
							8	4	37	9							

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

*10	217	N	136	-0-	-81	-0-	132	1	1	4	Y	3	14	1			10
							3	9									
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

*10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	1094	1	981	2	Y	94	92	1			37
							4	4	103	9							
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	1113	1	904	2	Y	89	94	1			32
							45	4	98	9							
*12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1115	1	827	2	Y	92	98	1			26
							32	4	101	9							
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1088	1	781	2	Y	101	94	1			33
							46	4	111	9							
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	994	1	828	2	Y	87	78	1			42
							7	4	96	9							
03	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	1182	1	767	2	Y	93	104	1			31
							27	4	102	9							
*04	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	906	1	1923	2	Y	85	90	1			26
							9	4	94	9							

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	703	1	774	2	Y	71	53	1			39
							3	4	78	9							
11	930	N	691	-0-	-239	-0-	651	1	26	4	Y	13	35	1			17
							14	9									
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	669	1	102	2	Y	22	31	1			8
							19	4	24	9							
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	693	1	87	2	Y	56	39	1			25
							30	4	62	9							
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	470	1	3	4	Y	59	53	1			31
							65	9									
03	850	X	850	-0-	-0-	-0-	722	1	16	4	Y	102	89	1			44
							112	9									
*04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	507	1	267	2	Y	78	58	1			64
							5	4	86	9							

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3054					Y	-0-					-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

*10	5518	X	5039	-0-	-479	-0-	580	1	4457	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	5340	X	4629	-0-	-711	-0-	560	1	4046	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
*12	5332	X	4458	-0-	-874	-0-	560	1	3882	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
01	5332	X	4293	-0-	-1039	-0-	566	1	3703	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
02	DLQ G-10		3659	-0-	3659	3659	523	1	3132	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	8545	X	4886	-0-	-3659	-0-	646	1	4225	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
*04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	454	1	4794	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	79	1	575	2	N	-0-					-0-
							3	4									
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	75	1	523	2	N	-0-					-0-
							2	4									
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	76	1	496	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	65	1	388	2	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	80	1	522	2	N	-0-					-0-
							2	4									
*04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	59	1	621	2	N	-0-					-0-
							1	4									

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708

11	900	N	877	-0-	-23	-0-	106	1	767	2	N	-0-					-0-
							4	4									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	105	1	729	2	N	-0-					-0-
							3	4									
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	107	1	701	2	N	-0-					-0-
							5	4									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	96	1	576	2	N	-0-					-0-
							1	4									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	120	1	785	2	N	-0-					-0-
							3	4									
*04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	87	1	918	2	N	-0-					-0-
							1	4									

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240 #	1620	-0-	-1620	-0-	1620	2			N	-0-					70
12	3348 #	669	-0-	-2679	-0-	669	2			N	-0-					70
01	2542 #	726	-0-	-1816	-0-	726	2			N	-0-					70
02	2039 R	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					70
03	2170 #	1207	-0-	-963	-0-	1207	2			N	-0-					70
04	1620 #	966	-0-	-654	-0-	966	1			N	-0-					70

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	39	1	300	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	259	-0-	-71	-0-	31	1	227	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	32	1	209	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	DLQ G-10		208	-0-	208	208	30	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	508	N	300	-0-	-208	-0-	40	1	259	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	840	1	510	2	N	-0-					-0-
							34	4									
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	825	1	506	2	N	-0-					-0-
							24	4									
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	896	1	582	2	N	-0-					-0-
							38	4									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	814	1	346	2	N	-0-					-0-
							6	4									
03	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	1039	1	332	2	N	-0-					-0-
							24	4									
04	1470	#	1402	-0-	-68	-0-	711	1	684	2	N	-0-					-0-
							7	4									

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

*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1138	1	546	2	Y	78	101	1			72
							4	4	86	9							
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1092	1	561	2	Y	77					149
							44	4	85	9							
*12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1152	1	622	2	Y	85	118	1			116
							33	4	94	9							
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1099	1	616	2	Y	96	114	1			98
							47	4	106	9							
02	DLQ	G-10	1847	-0-	1847	1847	1088	1	629	2	Y	111	119	1			90
							8	4	122	9							
03	3951	R	2104	-0-	-1847	-0-	1366	1	606	2	Y	92	103	1			79
							31	4	101	9							
*04	2211	R	2211	-0-	-0-	-0-	933	1	1185	2	Y	76	94	1			61
							9	4	84	9							

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7009 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6168	R	6168	-0-	-0-	-0-	693	1	5326	2	Y	133	128	1			52
							3	4	146	9							
11	5880	#	5802	-0-	-78	-0-	686	1	4949	2	Y	126	133	1			45
							28	4	139	9							
*12	5859	#	5693	-0-	-166	-0-	699	1	4846	2	Y	116	127	1			34
							20	4	128	9							
01	5859	#	5666	-0-	-193	-0-	731	1	4782	2	Y	111	107	1			38
							31	4	122	9							
02	5208	#	4783	-0-	-425	-0-	676	1	4047	2	Y	50	57	1			31
							5	4	55	9							
03	6202	R	6202	-0-	-0-	-0-	809	1	5291	2	Y	76	82	1			25
							18	4	84	9							
*04	17970		35835	-0-	17865	17865	194	1	34950	2	Y	628	508	1			145
							691	9									

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					339
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

*10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	425	1	3267	2	Y	32	28	1			21
							2	4	35	9							
11	3240	X	2348	-0-	-892	-0-	281	1	2032	2	Y	22	29	1			14
							11	4	24	9							
*12	3348	X	2370	-0-	-978	-0-	290	1	2011	2	Y	55	55	1			14
							8	4	61	9							
01	3348	X	2292	-0-	-1056	-0-	296	1	1939	2	Y	40	33	1			21
							13	4	44	9							
02	DLQ G-10		1355	-0-	1355	1355	189	1	1133	2	Y	29	32	1			18
							1	4	32	9							
03	1355	X	-0-	-0-	-1355	-0-					Y	-0-	12	1			6
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	3	1			3

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

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
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	324	1	1421	2	Y	-0-					17
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	378	1	1590	2	Y	-0-					17
01	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	421	1	1382	2	Y	22	22	1			17
							24	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	263	1	886	2	Y	14					31
							15	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	300	1	1077	2	Y	24	36	1			19
							26	9									
*04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	289	1	1125	2	Y	20					39
							22	9									

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	376	1	1650	2	Y	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	379	1	1596	2	Y	-0-					-0-
01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	518	1	1703	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.		1852	-0-	1852	1852	378	1	1474	2	Y	-0-					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	260	1	1142	2	Y	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	281	1	1184	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	333	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	894	-0-	-422	-0-	205	1	689	2	Y	-0-					-0-
*03	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	230	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1068	-0-	-312	-0-	218	1	850	2	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	106	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	160	1	525	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	100	1	337	2	Y	4					4
							4	9									
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	110	1	395	2	Y	-0-					4
04	660	N	539	-0-	-121	-0-	110	1	429	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

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-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	1			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	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
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	185	1	813	2	Y	-0-					60
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	98	1	412	2	Y	-0-					60
01	713	N	331	-0-	-382	-0-	72	1	236	2	Y	21	21	1			60
							23	9									
02	924	N	260	-0-	-664	-0-	56	1	190	2	Y	13					73
							14	9									
03	496	N	312	-0-	-184	-0-	62	1	224	2	Y	24	36	1			61
							26	9									
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	55	1	214	2	Y	20					81
							22	9									

ONEIL (6800) 67346 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
MERTZ ENERGY LLC 561386
WELDER-GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 280007 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6472 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13247		16338	-0-	3091 B	23194	150	1	15987	2	N	183	170	1			186
							201	9									
12	7121		3517	-0-	-3604 B	19590	55	1	3439	2	N	21	167	1			40
							23	9									
01	30938		11910	-0-	-19028 B	562	155	1	11683	2	N	65					105
							72	9									
02	0		8868	-0-	8868 B	9430	120	1	8638	2	N	100					205
							110	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9430																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	9430					N	7	187	1			25
04	14254		-0-	-0-	-14254 B	-4824					N	2					27

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
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADE, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600	X	3221	-0-	-379	-0-	225	1	2996	2	N	-0-					70
12	3720	X	2708	-0-	-1012	-0-	190	1	2518	2	N	-0-					70
01	3720	X	2096	-0-	-1624	-0-	147	1	1949	2	N	-0-					70
02	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					70
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					70
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					14
12	2728	X	1474	-0-	-1254	-0-	103	1	1371	2	N	-0-					14
01	2697	X	1553	-0-	-1144	-0-	109	1	1444	2	N	-0-					14
02	2436	X	1546	-0-	-890	-0-	108	1	1438	2	N	-0-					14
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					14
04	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					14

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	N	-0-					161
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	5			N	-0-					161
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	5			N	-0-					161
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	N	-0-					161
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					161

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	246	5	157	9	N	143	281	1			-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	221	5	61	9	N	55					55
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	207	5	62	9	N	56					111
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	210	5	33	9	N	30					141
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					141

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
11	390	X	209	-0-	-181	-0-	167	5	42	9	N	38					132
12	403	X	199	-0-	-204	-0-	156	5	43	9	N	39	171	1			-0-
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	160	5	200	9	N	182	182	1			-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	165	5	200	9	N	182	182	1			-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	2550	X	2375	-0-	-175	-0-	166	1	2209	2	N	-0-					89
12	2635	X	2453	-0-	-182	-0-	172	1	2281	2	N	-0-					89
01	2573	X	2064	-0-	-509	-0-	144	1	1920	2	N	-0-					89
02	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	162	1	2148	2	N	-0-					89
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					89
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					89

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	-0-					40
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	N	-0-					40
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	N	-0-					40
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	493	2	N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					40

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 277647 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5116 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	2932	-0-	-1868	-0-	144	1	2687	2	N	92	167	1			128
							101	9									
12	4960	X	3157	-0-	-1803	-0-	144	1	2925	2	N	80					208
							88	9									
01	3751	X	2355	-0-	-1396	-0-	149	1	2141	2	N	59	174	1			93
							65	9									
02	3388	X	1931	-0-	-1457	-0-	134	1	1713	2	N	76	4	8			165
							84	9									
03	3441	X	1276	-0-	-2165	-0-	77	1	1155	2	N	40					205
							44	9									
*04	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	135	1	4587	2	N	1084	738	1			551
							1192	9									

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	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
CWS ACEITE OPERATING, INC. 195782
BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

11	570	X	387	-0-	-183	-0-	387	2			N	-0-					63
12	496	X	265	-0-	-231	-0-	265	2			N	-0-					63
01	496	X	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					63
02	448	X	316	-0-	-132	-0-	316	2			N	-0-					63
03	403	X	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					63
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			Y	-0-					5
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					5
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					5
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			Y	-0-					5
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					5
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					5

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

11	330	X	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	X	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	308	X	281	-0-	-27	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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

11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	21	1	984	2	N	-0-					13
12	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					13
01	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	1031	2			N	-0-					13
*02	952	N	937	-0-	-15	-0-	2	1	935	2	N	-0-					13
*03	1023	N	939	-0-	-84	-0-	3	1	936	2	N	-0-					13
04	990	N	965	-0-	-25	-0-	5	1	960	2	N	-0-					13

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

11	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	57	1	2719	2	Y	-0-					12
12	3007	X	2807	-0-	-200	-0-	2807	2			Y	-0-					12
01	3007	X	2703	-0-	-304	-0-	2703	2			Y	-0-					12
*02	2716	X	2339	-0-	-377	-0-	5	1	2334	2	Y	-0-					12
*03	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	10	1	2774	2	Y	-0-					12
04	DLQ G-10		2543	-0-	2543	2543	12	1	2531	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
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	28	1	1333	2	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
*02	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	2	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*03	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	5	1	1284	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1332	-0-	1332	1332	6	1	1326	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
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	30	1	1407	2	Y	-0-					6
12	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	1486	2			Y	-0-					6
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	1454	2			Y	-0-					6
*02	1344	N	1297	-0-	-47	-0-	3	1	1294	2	Y	-0-					6
*03	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	6	1	1695	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		1855	-0-	1855	1855	9	1	1846	2	Y	-0-					6

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
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	30	1	1435	2	Y	-0-					6
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					6
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			Y	-0-					6
*02	1372	N	1296	-0-	-76	-0-	3	1	1293	2	Y	-0-					6
*03	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	5	1	1383	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		1501	-0-	1501	1501	7	1	1494	2	Y	-0-					6

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
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	24	1	1174	2	N	-0-					9
12	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	2			N	-0-					9
01	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-					9
*02	1120	N	980	-0-	-140	-0-	2	1	978	2	N	-0-					9
*03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	4	1	1156	2	N	-0-					9
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	5	1	1073	2	N	-0-					9

MATRIX LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	25	-0-	-30	-0-	25	2			Y	-0-					38
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					38
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					38
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					38

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
11	2700	X	2463	-0-	-237	-0-	214	1	2248	2	N	1					43
							1	9									
12	2635	X	2446	-0-	-189	-0-	130	1	2316	2	N	-0-					43
01	2666	X	2546	-0-	-120	-0-	161	1	2385	2	N	-0-					43
*02	2408	X	2348	-0-	-60	-0-	194	1	2130	2	N	22					65
							24	9									
*03	2666	X	2487	-0-	-179	-0-	159	1	2328	2	N	-0-					65
*04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	152	1	2222	2	N	3					68
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1705	-0-	-245	-0-	1705	2			N	-0-					15
12	2015	X	1484	-0-	-531	-0-	34	1	1450	2	N	-0-					15
01	2015	X	1622	-0-	-393	-0-	4	1	1618	2	N	-0-					15
*02	1764	X	1503	-0-	-261	-0-	1	1	1502	2	N	-0-					15
*03	1767	X	1690	-0-	-77	-0-	1690	2			N	-0-					15
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					15

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	63	-0-	-147	-0-	63	2			N	-0-					51
12	186	X	72	-0-	-114	-0-	2	1	70	2	N	-0-					51
01	124	X	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-					51
*02	112	X	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					51
*03	93	X	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					51
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					51

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3824	2	14	9	N	13					144
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	108	1	4541	2	N	30					174
							33	9									
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	9	1	3926	2	N	13					187
							14	9									
*02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3	1	3536	2	N	4					191
							4	9									
*03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					191
*04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					191

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18030	X	15661	-0-	-2369	-0-	319	1	15334	2	Y	7					61
							8	9									
12	18631	X	16301	-0-	-2330	-0-	16295	2	6	9	Y	5					66
01	17484	X	15745	-0-	-1739	-0-	15731	2	14	9	Y	13					79
*02	15456	X	14015	-0-	-1441	-0-	28	1	13985	2	Y	2					81
							2	9									
*03	17112	X	15029	-0-	-2083	-0-	57	1	14971	2	Y	1					82
							1	9									
04	DLQ G-10		14341	-0-	14341	14341	68	1	14273	2	Y	-0-					82

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3512	-0-	-298	-0-	114	1	3398	2	N	-0-					70
12	3906	X	3563	-0-	-343	-0-	80	1	3483	2	N	-0-					70
01	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	56	1	3606	2	N	-0-					70
*02	3388	X	3262	-0-	-126	-0-	90	1	3172	2	N	-0-					70
*03	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	133	1	3469	2	N	-0-					70
*04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	131	1	3343	2	N	-0-					70

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
11	18120	X	15711	-0-	-2409	-0-	15698	2	13	9	Y	12					123
12	18724	X	15444	-0-	-3280	-0-	357	1	15081	2	Y	5					128
							6	9									
01	18073	X	14900	-0-	-3173	-0-	35	1	14864	2	Y	1					129
							1	9									
*02	15736	X	13176	-0-	-2560	-0-	11	1	13165	2	Y	-0-					129
*03	16988	X	14221	-0-	-2767	-0-	14221	2			Y	-0-					129
04	DLQ G-10		13228	-0-	13228	13228	13228	2			Y	-0-					129

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
11	9810	X	8759	-0-	-1051	-0-	285	1	8474	2	N	-0-					63
12	10137	X	7864	-0-	-2273	-0-	177	1	7683	2	N	4					67
							4	9									
01	9486	X	7882	-0-	-1604	-0-	120	1	7762	2	N	-0-					67
*02	8512	X	7475	-0-	-1037	-0-	207	1	7268	2	N	-0-					67
*03	9424	X	8317	-0-	-1107	-0-	307	1	8010	2	N	-0-					67
*04	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	295	1	7516	2	N	-0-					67

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
11	10500	X	9096	-0-	-1404	-0-	9090	2	6	9	N	5					99
12	10292	X	9086	-0-	-1206	-0-	210	1	8876	2	N	-0-					99
01	10292	X	8881	-0-	-1411	-0-	21	1	8859	2	N	1					100
							1	9									
*02	9128	X	7326	-0-	-1802	-0-	5	1	7321	2	N	-0-					100
*03	9610	X	7927	-0-	-1683	-0-	7927	2			N	-0-					100
*04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					100

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
11	3360	X	2863	-0-	-497	-0-	2861	2	2	9	Y	2					35
12	3286	X	2828	-0-	-458	-0-	65	1	2762	2	Y	1					36
							1	9									
01	3162	X	2747	-0-	-415	-0-	6	1	2741	2	Y	-0-					36
*02	2828	X	2408	-0-	-420	-0-	2	1	2406	2	Y	-0-					36
*03	3007	X	2622	-0-	-385	-0-	2622	2			Y	-0-					36
04	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484	2484	2			Y	-0-					36

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
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	Y	1					39
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	17	1	716	2	Y	-0-					39
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	2	1	776	2	Y	4					43
							4	9									
*02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	2			Y	-0-					43
*03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			Y	-0-					43
04	DLQ G-10		609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-					43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	7995	-0-	-735	-0-	7994	2	1	9	N	1			145
12	8804	X	7479	-0-	-1325	-0-	173	1	7304	2	N	2			147
							2	9							
01	8804	X	7116	-0-	-1688	-0-	17	1	7093	2	N	5			152
							6	9							
*02	7952	X	6133	-0-	-1819	-0-	5	1	6128	2	N	-0-			152
*03	8277	X	6979	-0-	-1298	-0-	6979	2			N	-0-			152
*04	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-			152

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

11	20760	X	18752	-0-	-2008	-0-	181	1	18524	2	N	43			150
							47	9							
12	21452	X	18843	-0-	-2609	-0-	631	1	18202	2	N	9			159
							10	9							
01	20615	X	18812	-0-	-1803	-0-	153	1	18659	2	N	-0-			159
*02	18424	X	16698	-0-	-1726	-0-	156	1	16541	2	N	1			160
							1	9							
*03	19375	X	18543	-0-	-832	-0-	203	1	18340	2	N	-0-			160
*04	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	141	1	17532	2	N	3			164
							3	9							

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

11	14880	X	13514	-0-	-1366	-0-	957	1	12557	2	N	-0-			115
12	14942	X	11285	-0-	-3657	-0-	11285	2			N	-0-			115
01	13733	X	12161	-0-	-1572	-0-	827	1	11334	2	N	-0-			115
*02	12600	X	10525	-0-	-2075	-0-	830	1	9693	2	N	2			117
							2	9							
*03	13950	X	12358	-0-	-1592	-0-	702	1	11656	2	N	-0-			117
*04	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	867	1	10444	2	N	-0-			117

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

11	14850	X	14013	-0-	-837	-0-	993	1	13020	2	N	-0-			155
12	15345	X	12282	-0-	-3063	-0-	12271	2	11	9	N	10			165
01	14508	X	13282	-0-	-1226	-0-	902	1	12367	2	N	12			177
							13	9							
*02	13076	X	11676	-0-	-1400	-0-	921	1	10755	2	N	-0-			177
*03	14477	X	13323	-0-	-1154	-0-	757	1	12566	2	N	-0-			177
*04	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	948	1	11416	2	N	-0-			177

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

11	13200	X	12104	-0-	-1096	-0-	118	1	11984	2	N	2			132
							2	9							
12	13578	X	12312	-0-	-1266	-0-	413	1	11899	2	N	-0-			132
01	13330	X	12135	-0-	-1195	-0-	99	1	12036	2	N	-0-			132
*02	11844	X	10731	-0-	-1113	-0-	101	1	10628	2	N	2			134
							2	9							
*03	12493	X	11865	-0-	-628	-0-	129	1	11734	2	N	2			135
							2	9							
*04	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	89	1	11128	2	N	2			137
							2	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6538	-0-	-242	-0-	6503	2	35	9	N	32					209
12	7006	X	6605	-0-	-401	-0-	152	1	6419	2	N	31					240
							34	9									
01	7006	X	6502	-0-	-504	-0-	15	1	6475	2	N	11					251
							12	9									
*02	6328	X	5801	-0-	-527	-0-	5	1	5795	2	N	1					252
							1	9									
*03	6758	X	6423	-0-	-335	-0-	6423	2			N	-0-					252
*04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6140	2	6	9	N	5					257

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5316	-0-	-1074	-0-	5316	2			N	-0-					139
12	6169	X	5191	-0-	-978	-0-	5190	2	1	9	N	1					140
01	6169	X	5070	-0-	-1099	-0-	5070	2			N	-0-					140
*02	5572	X	4917	-0-	-655	-0-	4917	2			N	-0-					140
*03	5487	X	5007	-0-	-480	-0-	5007	2			N	-0-					140
*04	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					140

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22290	X	21050	-0-	-1240	-0-	912	1	20124	2	N	13					170
							14	9									
12	23033	X	21380	-0-	-1653	-0-	1400	1	19959	2	N	19					189
							21	9									
01	23033	X	20397	-0-	-2636	-0-	508	1	19889	2	N	-0-					189
*02	20664	X	18831	-0-	-1833	-0-	886	1	17945	2	N	-0-					189
*03	21762	X	20587	-0-	-1175	-0-	909	1	19676	2	N	2					190
							2	9									
*04	19659	X	19659	-0-	-0-	-0-	830	1	18826	2	N	3					194
							3	9									

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	8007	-0-	-1323	-0-	8001	2	6	9	N	5					72
12	9548	X	7737	-0-	-1811	-0-	7728	2	9	9	N	8					80
01	8649	X	7865	-0-	-784	-0-	7865	2			N	-0-					80
*02	7812	X	7314	-0-	-498	-0-	7314	2			N	-0-					80
*03	8277	X	7467	-0-	-810	-0-	7467	2			N	-0-					80
*04	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	7110	2	6	9	N	5					85

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
11	5970	X	5567	-0-	-403	-0-	5557	2	10	9	N	9					139
12	6200	X	5685	-0-	-515	-0-	5682	2	3	9	N	3					142
01	6200	X	5621	-0-	-579	-0-	5621	2			N	-0-					142
*02	5600	X	5159	-0-	-441	-0-	5157	2	2	9	N	2					144
*03	5766	X	5744	-0-	-22	-0-	5744	2			N	-0-					144
*04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					144

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25140	X	22704	-0-	-2436	-0-	984	1	21708	2	N	11					150
							12	9									
12	25978	X	22490	-0-	-3488	-0-	1473	1	20998	2	N	17					167
							19	9									
01	25420	X	21670	-0-	-3750	-0-	540	1	21130	2	N	-0-					167
*02	22232	X	19283	-0-	-2949	-0-	907	1	18376	2	N	-0-					167
*03	23467	X	20805	-0-	-2662	-0-	920	1	19885	2	N	-0-					167
*04	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	832	1	18865	2	N	2					169
							2	9									

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

11	6060	X	5424	-0-	-636	-0-	5363	2	61	9	N	55					210
12	6045	X	5141	-0-	-904	-0-	99	1	4978	2	N	58	94	1			174
							64	9									
01	6045	X	5129	-0-	-916	-0-	5122	2	7	9	N	6					180
*02	5236	X	4439	-0-	-797	-0-	4411	2	28	9	N	25					205
*03	5611	X	4846	-0-	-765	-0-	4826	2	20	9	N	18					224
*04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4502	2	12	9	N	11	74	1			160

CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

11	16140	X	15278	-0-	-862	-0-	15178	2	100	9	N	91	47	1			96
12	16585	X	14986	-0-	-1599	-0-	289	1	14590	2	N	97	99	1			94
							107	9									
01	16585	X	14573	-0-	-2012	-0-	14459	2	114	9	N	104	150	1			48
*02	14812	X	12739	-0-	-2073	-0-	12648	2	91	9	N	83					131
*03	15779	X	13956	-0-	-1823	-0-	13864	2	92	9	N	84	39	1			177
*04	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13105	2	69	9	N	63					240

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

11	16620	X	15306	-0-	-1314	-0-	15220	2	86	9	N	78	143	1			103
12	16740	X	15023	-0-	-1717	-0-	289	1	14638	2	N	87					190
							96	9									
01	16740	X	14787	-0-	-1953	-0-	14662	2	125	9	N	114	234	1			70
*02	14896	X	13078	-0-	-1818	-0-	12979	2	99	9	N	90					160
*03	15810	X	14280	-0-	-1530	-0-	14159	2	121	9	N	110	148	1			122
*04	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13403	2	84	9	N	76	118	1			80

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
11	13200	X	11467	-0-	-1733	-0-	236	1	11212	2	Y	17					101
							19	9									
12	13423	X	11502	-0-	-1921	-0-	268	1	11226	2	Y	7					108
							8	9									
01	13051	X	9542	-0-	-3509	-0-	9534	2	8	9	Y	7					115
*02	11396	X	8051	-0-	-3345	-0-	449	1	7602	2	Y	-0-					115
*03	12276	X	8589	-0-	-3687	-0-	359	1	8230	2	Y	-0-					115
04	DLQ G-10		8385	-0-	8385	8385	616	1	7767	2	Y	2					117
							2	9									

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

11	9420	X	8356	-0-	-1064	-0-	603	1	7454	2	N	272	233	1			175
							299	9									
12	9734	X	8509	-0-	-1225	-0-	724	1	7467	2	N	289	237	1			227
							318	9									
01	9393	X	8292	-0-	-1101	-0-	806	1	7192	2	N	267	180	1			314
							294	9									
*02	8232	X	7209	-0-	-1023	-0-	409	1	6535	2	N	241	405	1			150
							265	9									
*03	8897	X	7763	-0-	-1134	-0-	364	1	7125	2	N	249	216	1			183
							274	9									
*04	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	336	1	6795	2	N	219	238	1			164
							241	9									

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

11	33870	X	27153	-0-	-6717	-0-	11	1	27122	2	N	18					171
							20	9									
12	33666	X	27071	-0-	-6595	-0-	975	1	26083	2	N	12					183
							13	9									
01	32488	X	26150	-0-	-6338	-0-	68	1	26074	2	N	7					190
							8	9									
*02	28392	X	22721	-0-	-5671	-0-	173	1	22548	2	N	-0-					190
*03	28055	X	24615	-0-	-3440	-0-	24615	2			N	-0-					190
*04	23104	X	23104	-0-	-0-	-0-	105	1	22990	2	N	8					198
							9	9									

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

11	36810	X	30024	-0-	-6786	-0-	12	1	29986	2	N	24					140
							26	9									
12	36735	X	29629	-0-	-7106	-0-	1067	1	28556	2	N	5					145
							6	9									
01	35681	X	28738	-0-	-6943	-0-	75	1	28660	2	N	3					148
							3	9									
*02	31304	X	25197	-0-	-6107	-0-	192	1	25002	2	N	3					151
							3	9									
*03	31031	X	27341	-0-	-3690	-0-	27338	2	3	9	N	3					155
*04	26091	X	26091	-0-	-0-	-0-	118	1	25967	2	N	5					160
							6	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37350	X	29479	-0-	-7871	-0-	12	1	29458	2	N	8					96
							9	9									
12	37045	X	29374	-0-	-7671	-0-	1058	1	28307	2	N	8					104
							9	9									
01	35836	X	28114	-0-	-7722	-0-	73	1	28031	2	N	9					113
							10	9									
*02	31220	X	24388	-0-	-6832	-0-	186	1	24191	2	N	10					123
							11	9									
*03	30752	X	26018	-0-	-4734	-0-	26018	2			N	-0-					123
*04	24262	X	24262	-0-	-0-	-0-	111	1	24143	2	N	7					129
							8	9									

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15330	X	12310	-0-	-3020	-0-	12309	2	1	9	Y	1					39
12	13361	X	12397	-0-	-964	-0-	286	1	12111	2	Y	-0-					39
01	13299	X	12604	-0-	-695	-0-	30	1	12570	2	Y	4					43
							4	9									
*02	11760	X	10693	-0-	-1067	-0-	8	1	10685	2	Y	-0-					43
*03	12710	X	11286	-0-	-1424	-0-	11286	2			Y	-0-					43
04	DLQ G-10		11070	-0-	11070	11070	11070	2			Y	-0-					43

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	8536	-0-	-3584	-0-	176	1	8349	2	Y	10					185
							11	9									
12	11005	X	8547	-0-	-2458	-0-	199	1	8338	2	Y	9					194
							10	9									
01	10292	X	7402	-0-	-2890	-0-	7395	2	7	9	Y	6					200
*02	9016	X	6425	-0-	-2591	-0-	359	1	6066	2	Y	-0-					200
*03	9579	X	7457	-0-	-2122	-0-	312	1	7145	2	Y	-0-					200
04	DLQ G-10		7019	-0-	7019	7019	516	1	6503	2	Y	-0-					200

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15180	X	13433	-0-	-1747	-0-	986	1	12202	2	N	223	142	1			195
							245	9									
12	15686	X	13613	-0-	-2073	-0-	1180	1	12180	2	N	230	145	1			280
							253	9									
01	15283	X	13288	-0-	-1995	-0-	1314	1	11737	2	N	215	179	1			316
							237	9									
*02	13132	X	11423	-0-	-1709	-0-	660	1	10545	2	N	198	289	1			225
							218	9									
*03	14322	X	12208	-0-	-2114	-0-	584	1	11415	2	N	190	129	1			285
							209	9									
*04	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	525	1	10640	2	N	190	322	1			153
							209	9									

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19680	X	16341	-0-	-3339	-0-	16339	2	2	9	N	2					109
12	18104	X	16087	-0-	-2017	-0-	371	1	15716	2	N	-0-					109
01	17670	X	16017	-0-	-1653	-0-	37	1	15977	2	N	3					112
							3	9									
*02	15708	X	14250	-0-	-1458	-0-	11	1	14230	2	N	8					120
							9	9									
*03	17019	X	15239	-0-	-1780	-0-	15239	2			N	-0-					120
*04	14284	X	14284	-0-	-0-	-0-	14282	2	2	9	N	2					122

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
11	15060	X	12923	-0-	-2137	-0-	264	1	12651	2	Y	7					56
							8	9									
12	15562	X	13461	-0-	-2101	-0-	13455	2	6	9	Y	5					61
01	14632	X	12613	-0-	-2019	-0-	12599	2	14	9	Y	13					74
*02	12992	X	11052	-0-	-1940	-0-	22	1	11029	2	Y	1					75
							1	9									
*03	14105	X	11905	-0-	-2200	-0-	45	1	11859	2	Y	1					76
							1	9									
04	DLQ G-10		11444	-0-	11444	11444	54	1	11390	2	Y	-0-					76

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

11	74190	X	55241	-0-	-18949	-0-	1655	1	53584	2	N	2					99
							2	9									
12	70463	X	53102	-0-	-17361	-0-	1898	1	51198	2	N	5					104
							6	9									
01	68076	X	50540	-0-	-17536	-0-	50532	2	8	9	N	7					111
*02	61488	X	43756	-0-	-17732	-0-	295	1	43460	2	N	1					112
							1	9									
*03	57071	X	46829	-0-	-10242	-0-	154	1	46673	2	N	2					114
							2	9									
*04	43831	X	43831	-0-	-0-	-0-	43822	2	9	9	N	8					122

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

11	68190	X	49619	-0-	-18571	-0-	1486	1	48130	2	N	3					137
							3	9									
12	63302	X	46589	-0-	-16713	-0-	1665	1	44924	2	N	-0-					137
01	60822	X	44462	-0-	-16360	-0-	44451	2	11	9	N	10					147
*02	54936	X	37948	-0-	-16988	-0-	255	1	37680	2	N	12					159
							13	9									
*03	51274	X	40389	-0-	-10885	-0-	133	1	40248	2	N	7					165
							8	9									
*04	37529	X	37529	-0-	-0-	-0-	37521	2	8	9	N	7					172

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

11	71040	X	51001	-0-	-20039	-0-	1527	1	49463	2	N	10					125
							11	9									
12	65069	X	48138	-0-	-16931	-0-	1721	1	46417	2	N	-0-					125
01	61907	X	45390	-0-	-16517	-0-	45388	2	2	9	N	2					127
*02	55916	X	38905	-0-	-17011	-0-	262	1	38643	2	N	-0-					127
*03	52700	X	41482	-0-	-11218	-0-	137	1	41343	2	N	2					129
							2	9									
*04	38647	X	38647	-0-	-0-	-0-	38645	2	2	9	N	2					130

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

11	660	N	651	-0-	-9	-0-	56	1	595	2	Y	-0-					6
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	33	1	588	2	Y	-0-					6
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					6
*02	616	N	566	-0-	-50	-0-	47	1	519	2	Y	-0-					6
*03	620	N	596	-0-	-24	-0-	38	1	558	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		552	-0-	552	552	35	1	517	2	Y	-0-					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
11	900	N	875	-0-	-25	-0-	75	1	800	2	Y	-0-					13
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	47	1	845	2	Y	-0-					13
01	899	N	891	-0-	-8	-0-	56	1	835	2	Y	-0-					13
*02	812	N	803	-0-	-9	-0-	67	1	736	2	Y	-0-					13
*03	899	N	881	-0-	-18	-0-	56	1	825	2	Y	-0-					13
04	DLQ G-10		855	-0-	855	855	55	1	800	2	Y	-0-					13

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

11	4770	X	3997	-0-	-773	-0-	345	1	3641	2	N	10					53
							11	9									
12	4433	X	3269	-0-	-1164	-0-	173	1	3072	2	N	22					75
							24	9									
01	4495	X	3226	-0-	-1269	-0-	203	1	3013	2	N	9					84
							10	9									
*02	4060	X	2934	-0-	-1126	-0-	240	1	2643	2	N	46					130
							51	9									
*03	4495	X	3449	-0-	-1046	-0-	220	1	3223	2	N	5					135
							6	9									
*04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	226	1	3300	2	N	-0-					135

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

11	7770	X	7086	-0-	-684	-0-	614	1	6472	2	N	-0-					53
12	8029	X	6432	-0-	-1597	-0-	342	1	6084	2	N	5					58
							6	9									
01	8029	X	6431	-0-	-1598	-0-	406	1	6025	2	N	-0-					58
*02	7168	X	6134	-0-	-1034	-0-	510	1	5624	2	N	-0-					58
*03	7316	X	5944	-0-	-1372	-0-	380	1	5564	2	N	-0-					58
*04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	344	1	5025	2	N	2					60
							2	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

11	11790	X	9940	-0-	-1850	-0-	860	1	9080	2	N	-0-					38
12	12183	X	9373	-0-	-2810	-0-	499	1	8874	2	N	-0-					38
01	10664	X	8931	-0-	-1733	-0-	564	1	8367	2	N	-0-					38
*02	9632	X	7920	-0-	-1712	-0-	660	1	7258	2	N	2					40
							2	9									
*03	10664	X	7612	-0-	-3052	-0-	485	1	7127	2	N	-0-					40
*04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	494	1	7221	2	N	2					42
							2	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

11	10830	X	9698	-0-	-1132	-0-	839	1	8859	2	N	-0-					65
12	10819	X	9920	-0-	-899	-0-	528	1	9390	2	N	2					67
							2	9									
01	10819	X	9891	-0-	-928	-0-	623	1	9259	2	N	8					75
							9	9									
*02	9492	X	8643	-0-	-849	-0-	719	1	7916	2	N	7					82
							8	9									
*03	10292	X	9718	-0-	-574	-0-	620	1	9096	2	N	2					84
							2	9									
*04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	517	1	7570	2	N	2					85
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	900	-0-	-154	-0-	900	2			N	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	851	2			N	-0-					-0-
03	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	919	-0-	-191	-0-	919	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
11	3000	N	2191	-0-	-809	5166	2191	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2059	-0-	-1041	4125	2059	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2308	-0-	-792	3333	2308	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2120	-0-	-680	2653	2120	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1724	-0-	-1376	1277	1724	2			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2465	-0-	-535	742	2465	2			N	-0-					-0-

VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4980	X	4441	-0-	-539	-0-	29	1	4411	2	N	1	1	8			21
							1	9									
12	5115	X	4721	-0-	-394	-0-	69	1	4652	2	N	-0-					21
01	4960	X	4129	-0-	-831	-0-	51	1	4078	2	N	-0-					21
02	4312	X	4058	-0-	-254	-0-	4058	2			N	-0-					21
03	4650	X	4177	-0-	-473	-0-	4174	2	3	9	N	3	3	8			21
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

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
11	5520	X	4776	-0-	-744	-0-	1108	1	3668	2	N	-0-					99
12	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	1275	1	5548	2	N	34	107	1	9	8	17
							37	9									
01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	1211	1	5228	2	N	-0-					17
02	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	1149	1	4690	2	N	-0-					17
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	1098	1	4712	2	N	4	4	8			17
							4	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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
11	5640	X	5201	-0-	-439	-0-	30	1	5107	2	N	58					132
							64	9									
12	5828	X	5380	-0-	-448	-0-	71	1	5286	2	N	21	7	8			146
							23	9									
01	5673	X	4671	-0-	-1002	-0-	53	1	4548	2	N	64	179	1			31
							70	9									
02	5040	X	4967	-0-	-73	-0-	4933	2	34	9	N	31	1	8			61
03	5363	X	5099	-0-	-264	-0-	5045	2	54	9	N	49					110
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	554	1	4879	2	N	-0-	10	7			9
08	5363	X	4742	-0-	-621	-0-	24	1	4717	2	N	1	1	8			9
							1	9									
09	5190	X	5119	-0-	-71	-0-	5116	2	3	9	N	3	3	8			9
10	5425	X	4636	-0-	-789	-0-	23	1	4612	2	N	1	1	8			9
							1	9									
11	5250	X	4590	-0-	-660	-0-	31	1	4556	2	N	3	3	8			9
							3	9									
12	5425	X	4361	-0-	-1064	-0-	66	1	4291	2	N	4	4	8			9
							4	9									
01	5301	X	3676	-0-	-1625	-0-	50	1	3626	2	N	-0-					9
02	4788	X	4518	-0-	-270	-0-	4510	2	8	9	N	7	7	8			9
03	4743	X	4098	-0-	-645	-0-	4096	2	2	9	N	2	2	8			9
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	1980	X	2	-0-	-1978	-0-	2	2			N	-0-					37
12	2046	X	546	-0-	-1500	-0-	9	1	537	2	N	-0-					37
01	1178	X	634	-0-	-544	-0-	10	1	620	2	N	4					41
							4	9									
02	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	1462	2	N	-0-					41
03	992	X	456	-0-	-536	-0-	7	1	440	2	N	8	8	8			41
							9	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	13260	X	11444	-0-	-1816	-0-	11444	2			N	-0-					86
12	13516	X	11582	-0-	-1934	-0-	4	1	11553	2	N	23	7	8			102
							25	9									
01	12927	X	11236	-0-	-1691	-0-	11182	2	54	9	N	49	83	1			68
02	11256	X	9919	-0-	-1337	-0-	9918	2	1	9	N	1	1	8			68
03	12059	X	10701	-0-	-1358	-0-	10700	2	1	9	N	1	1	8			68
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
11	9390	X	7484	-0-	-1906	-0-	108	1	7376	2	N	-0-					80
12	9703	X	8696	-0-	-1007	-0-	304	1	8392	2	N	-0-					80
01	9176	X	7454	-0-	-1722	-0-	146	1	7236	2	N	65					145
							72	9									
02	7616	X	6237	-0-	-1379	-0-	143	1	6088	2	N	5					150
							6	9									
03	8401	X	6782	-0-	-1619	-0-	160	1	6607	2	N	14					164
							15	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

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
11	1260	X	774	-0-	-486	-0-	5	1	769	2	N	-0-					53
12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	10	1	641	2	N	7	7	8			53
							8	9									
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	9	1	703	2	N	-0-					53
02	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	8964	2	44	9	N	40	12	8			81
03	1302	X	602	-0-	-700	-0-	602	2			N	-0-					81
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					81

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
11	26040	X	22979	-0-	-3061	-0-	22979	2			N	-0-					74
12	26350	X	23204	-0-	-3146	-0-	8	1	23186	2	N	9	9	8			74
							10	9									
01	25699	X	21903	-0-	-3796	-0-	21883	2	20	9	N	18					92
02	22008	X	19682	-0-	-2326	-0-	19638	2	44	9	N	40	10	8			122
03	24366	X	20959	-0-	-3407	-0-	20946	2	13	9	N	12	3	8			131
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20796	X	20796	-0-	-0-	-0-	436	1	20360	2	N	-0-					70
12	16864	X	16739	-0-	-125	-0-	547	1	16123	2	N	63	73	1	11	8	49
							69	9									
01	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	666	1	18175	2	N	3					52
							3	9									
02	15568	X	9485	-0-	-6083	-0-	425	1	8959	2	N	92	87	8			57
							101	9									
03	17236	X	9575	-0-	-7661	-0-	353	1	9186	2	N	33	6	8			84
							36	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21210	X	17846	-0-	-3364	-0-	562	1	17284	2	N	-0-					-0-
*12	21886	X	14281	-0-	-7605	-0-	227	1	14054	2	N	-0-					-0-
*01	19840	X	12871	-0-	-6969	-0-	496	1	12375	2	N	-0-					-0-
02	17808	X	9785	-0-	-8023	-0-	187	1	9598	2	N	-0-					-0-
03	19158	X	10433	-0-	-8725	-0-	358	1	10075	2	N	-0-					-0-
04	0	X	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 #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6436	-0-	-674	-0-	6396	2	40	9	N	36	2	8			46
12	7099	X	6546	-0-	-553	-0-	2	1	6513	2	N	28	28	8			46
							31	9									
01	7037	X	5738	-0-	-1299	-0-	5725	2	13	9	N	12					58
02	6244	X	4417	-0-	-1827	-0-	4402	2	15	9	N	14	5	8			67
03	6665	X	5424	-0-	-1241	-0-	5422	2	2	9	N	2	2	8			67
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	6041	-0-	-1999	-0-	127	1	5914	2	N	-0-					19
12	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	301	1	8879	2	N	11	11	8			19
							12	9									
01	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	297	1	8132	2	N	-0-					19
02	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	543	1	11476	2	N	70	65	8			24
							77	9									
03	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	452	1	11784	2	N	21	6	8			39
							23	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
11	10410	X	9831	-0-	-579	-0-	436	1	9373	2	N	20	3	8			96
							22	9									
12	10168	X	8278	-0-	-1890	-0-	2	1	8264	2	N	11	74	1	9	8	24
							12	9									
01	10168	X	9551	-0-	-617	-0-	178	1	9373	2	N	-0-					24
02	9184	X	8893	-0-	-291	-0-	417	1	8439	2	N	34	9	8			49
							37	9									
03	10168	X	9342	-0-	-826	-0-	380	1	8959	2	N	3	3	8			49
							3	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
11	13260	X	11664	-0-	-1596	-0-	545	1	11116	2	N	3	3	8			97
							3	9									
12	13485	X	11128	-0-	-2357	-0-	607	1	10474	2	N	43	117	1	7	8	16
							47	9									
01	13485	X	11835	-0-	-1650	-0-	660	1	11138	2	N	34					50
							37	9									
02	11564	X	5037	-0-	-6527	-0-	61	1	4975	2	N	1	1	8			50
							1	9									
03	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	252	1	13344	2	N	22	1	8			71
							24	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
11	5070	X	3698	-0-	-1372	-0-	25	1	3673	2	N	-0-					49
12	5115	X	3516	-0-	-1599	-0-	53	1	3455	2	N	7	7	8			49
							8	9									
01	4743	X	3200	-0-	-1543	-0-	41	1	3159	2	N	-0-					49
02	4060	X	3406	-0-	-654	-0-	3403	2	3	9	N	3					52
03	4278	X	3467	-0-	-811	-0-	3466	2	1	9	N	1	1	8			52
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	4	1	726	2	N	-0-					6
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	10	1	705	2	N	1	1	8			6
							1	9									
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	8	1	635	2	N	1					7
							1	9									
02	672	N	581	-0-	-91	-0-	580	2	1	9	N	1	1	8			7
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					7
04	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
11	17400	X	12045	-0-	-5355	-0-	254	1	11791	2	N	-0-					29
12	17422	X	16700	-0-	-722	-0-	549	1	16066	2	N	77	11	8			95
							85	9									
01	17050	X	14838	-0-	-2212	-0-	529	1	14289	2	N	18					113
							20	9									
02	14392	X	12554	-0-	-1838	-0-	575	1	11979	2	N	-0-					113
03	15221	X	14641	-0-	-580	-0-	549	1	14028	2	N	58	6	8			165
							64	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

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
11	11970	X	5486	-0-	-6484	-0-	115	1	5371	2	N	-0-					73
12	9331	X	6880	-0-	-2451	-0-	224	1	6632	2	N	22	11	8			84
							24	9									
01	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	364	1	9973	2	N	14	71	1			27
							15	9									
02	20669	X	20669	-0-	-0-	-0-	933	1	19736	2	N	-0-					27
03	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	792	1	20696	2	N	73	6	8			94
							80	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21870	X	18877	-0-	-2993	-0-	594	1	18283	2	N	-0-					-0-
*12	22351	X	14331	-0-	-8020	-0-	226	1	14105	2	N	-0-					-0-
*01	20770	X	17346	-0-	-3424	-0-	663	1	16683	2	N	-0-					-0-
02	18760	X	14620	-0-	-4140	-0-	272	1	14348	2	N	-0-					-0-
03	20243	X	17201	-0-	-3042	-0-	580	1	16621	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9960	X	9560	-0-	-400	-0-	425	1	9132	2	N	3	3	8			82
							3	9									
12	9765	X	7400	-0-	-2365	-0-	2	1	7389	2	N	8	8	8			82
							9	9									
01	9765	X	8887	-0-	-878	-0-	166	1	8718	2	N	3					85
							3	9									
02	8932	X	8364	-0-	-568	-0-	393	1	7945	2	N	24	15	8			94
							26	9									
03	9889	X	8845	-0-	-1044	-0-	359	1	8480	2	N	5	4	8			95
							6	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	4704	-0-	-1476	-0-	64	1	4640	2	N	-0-					-0-
*12	4960	X	4768	-0-	-192	-0-	87	1	4681	2	N	-0-					-0-
*01	4960	X	3909	-0-	-1051	-0-	78	1	3831	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3843	-0-	-553	-0-	88	1	3755	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4065	-0-	-802	-0-	133	1	3932	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	12236	-0-	-1744	-0-	12221	2	15	9	N	14					143
12	14446	X	11575	-0-	-2871	-0-	11571	2	4	9	N	4					147
01	13950	X	13542	-0-	-408	-0-	213	1	13295	2	N	31	154	1			24
							34	9									
02	12600	X	10859	-0-	-1741	-0-	199	1	10641	2	N	17					41
							19	9									
03	13020	X	12484	-0-	-536	-0-	197	1	12278	2	N	8					49
							9	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					35
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	6	1	2135	2	N	-0-					35
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	11	1	683	2	N	-0-					35
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	3	1	263	2	N	-0-					35
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	1	1	237	2	N	-0-					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7565	-0-	-955	-0-	47	1	7518	2	N	-0-					87
12	8804	X	7753	-0-	-1051	-0-	109	1	7627	2	N	15	15	8			87
							17	9									
01	8401	X	6401	-0-	-2000	-0-	76	1	6325	2	N	-0-					87
02	7588	X	6646	-0-	-942	-0-	6627	2	19	9	N	17	5	8			99
03	7998	X	6745	-0-	-1253	-0-	6731	2	14	9	N	13	3	8			109
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7150	-0-	-170	-0-	42	1	7044	2	N	58	1	8			187
							64	9									
12	7719	X	7446	-0-	-273	-0-	98	1	7223	2	N	114	188	1	9	8	104
							125	9									
01	7719	X	5325	-0-	-2394	-0-	59	1	5263	2	N	3					107
							3	9									
02	6916	X	6477	-0-	-439	-0-	6343	2	134	9	N	122	5	8			224
03	7440	X	6984	-0-	-456	-0-	6906	2	78	9	N	71	192	1	3	8	100
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17526	X	17526	-0-		-0-	-0-	213	1	17307	2	N	5					187
								6	9									
12	18668	X	18668	-0-		-0-	-0-	256	1	18403	2	N	8					195
								9	9									
01	19547	X	19547	-0-		-0-	-0-	238	1	19294	2	N	14					209
								15	9									
02	18402	X	18402	-0-		-0-	-0-	229	1	18166	2	N	6					215
								7	9									
03	18542	X	18542	-0-		-0-	-0-	361	1	18156	2	N	23	185	1			53
								25	9									
04	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					53

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	21210	X	18563	-0-		-2647	-0-	18545	2	18	9	N	16	4	8			100
12	21576	X	18806	-0-		-2770	-0-	6	1	18775	2	N	23	12	8			111
								25	9									
01	20708	X	18034	-0-		-2674	-0-	18008	2	26	9	N	24	80	1			55
02	18172	X	16012	-0-		-2160	-0-	15992	2	20	9	N	18	9	8			64
03	19592	X	17363	-0-		-2229	-0-	17337	2	26	9	N	24	6	8			82
04	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					82

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. GAS	(I) 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	14400	X	13476	-0-		-924	-0-	598	1	12875	2	N	3	3	8			25
								3	9									
12	14012	X	11672	-0-		-2340	-0-	3	1	11544	2	N	114	9	8			130
								125	9									
01	13981	X	13573	-0-		-408	-0-	252	1	13289	2	N	29					159
								32	9									
02	12572	X	11970	-0-		-602	-0-	559	1	11339	2	N	65	9	8			215
								72	9									
03	13919	X	12601	-0-		-1318	-0-	511	1	12066	2	N	22	185	1	10	8	42
								24	9									
04	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					42

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	29190	X	25017	-0-		-4173	-0-	486	1	24528	2	N	3	3	8			27
								3	9									
12	30163	X	24825	-0-		-5338	-0-	445	1	24369	2	N	10	10	8			27
								11	9									
01	29419	X	24319	-0-		-5100	-0-	607	1	23712	2	N	-0-					27
02	26040	X	21178	-0-		-4862	-0-	487	1	20683	2	N	7	7	8			27
								8	9									
03	27373	X	22979	-0-		-4394	-0-	655	1	22324	2	N	-0-					27
04	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					27

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15450	X	12705	-0-		-2745	-0-	12694	2	11	9	N	10	4	8			38
12	15469	X	12820	-0-		-2649	-0-	4	1	12798	2	N	16	16	8			38
								18	9									
01	14787	X	12337	-0-		-2450	-0-	12256	2	81	9	N	74					112
02	12824	X	10886	-0-		-1938	-0-	10853	2	33	9	N	30	8	8			134
03	13516	X	11612	-0-		-1904	-0-	11604	2	8	9	N	7	4	8			137
04	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					137

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	5924	-0-	-1486	-0-	81	1	5843	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5458	-0-	-1331	-0-	172	1	5286	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5179	-0-	-1548	-0-	103	1	5076	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5459	-0-	-393	-0-	125	1	5334	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	4987	-0-	-1306	-0-	309	1	4678	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	6570	X	5867	-0-	-703	-0-	569	1	5297	2	N	1					23
							1	9									
12	6634	X	5939	-0-	-695	-0-	507	1	5407	2	N	23					46
							25	9									
01	6324	X	5658	-0-	-666	-0-	578	1	5080	2	N	-0-					46
02	5544	X	5027	-0-	-517	-0-	462	1	4511	2	N	49					95
							54	9									
03	6138	X	5357	-0-	-781	-0-	674	1	4682	2	N	1					93
							1	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

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
11	24960	X	22097	-0-	-2863	-0-	144	1	21947	2	N	5	5	8			161
							6	9									
12	25792	X	22895	-0-	-2897	-0-	339	1	22484	2	N	65	15	8			211
							72	9									
01	24924	X	19285	-0-	-5639	-0-	239	1	18998	2	N	44	229	1			26
							48	9									
02	21728	X	21378	-0-	-350	-0-	21303	2	75	9	N	68	10	8			84
03	23219	X	21520	-0-	-1699	-0-	21480	2	40	9	N	36	4	8			116
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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
11	16590	X	13685	-0-	-2905	-0-	88	1	13597	2	N	-0-					113
12	16957	X	13968	-0-	-2989	-0-	202	1	13755	2	N	10	10	8			113
							11	9									
01	16244	X	11854	-0-	-4390	-0-	144	1	11710	2	N	-0-					113
02	14056	X	12999	-0-	-1057	-0-	12938	2	61	9	N	55	8	8			160
03	14787	X	12498	-0-	-2289	-0-	12481	2	17	9	N	15	2	8			173
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

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
11	14850	X	11724	-0-	-3126	-0-	79	1	11643	2	N	2	2	8			35
							2	9									
12	14694	X	12354	-0-	-2340	-0-	188	1	12155	2	N	10	10	8			35
							11	9									
01	13888	X	10451	-0-	-3437	-0-	133	1	10318	2	N	-0-					35
02	12068	X	11809	-0-	-259	-0-	11780	2	29	9	N	26	5	8			56
03	12834	X	11673	-0-	-1161	-0-	11669	2	4	9	N	4	2	8			58
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14520	X	12385	-0-	-2135	-0-	79	1	12300	2	N	5	5	8			81
							6	9									
12	15004	X	12732	-0-	-2272	-0-	182	1	12531	2	N	17	17	8			81
							19	9									
01	14322	X	10684	-0-	-3638	-0-	128	1	10521	2	N	32					113
							35	9									
02	12404	X	10927	-0-	-1477	-0-	10903	2	24	9	N	22	11	8			124
03	13082	X	11524	-0-	-1558	-0-	11520	2	4	9	N	4	4	8			124
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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
11	21900	X	19160	-0-	-2740	-0-	19126	2	34	9	N	31	137	1	3	8	38
12	22382	X	19977	-0-	-2405	-0-	7	1	19918	2	N	47	18	8			67
							52	9									
01	22382	X	19484	-0-	-2898	-0-	19418	2	66	9	N	60					127
02	18676	X	17168	-0-	-1508	-0-	17113	2	55	9	N	50	9	8			168
03	20708	X	18617	-0-	-2091	-0-	18561	2	56	9	N	51	161	1	4	8	54
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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
11	17070	X	15565	-0-	-1505	-0-	15506	2	59	9	N	54	167	1	3	8	43
12	17671	X	17671	-0-	-0-	-0-	6	1	17599	2	N	60	21	8			82
							66	9									
01	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	17764	2	58	9	N	53					135
02	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15441	2	53	9	N	48	12	8			171
03	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	16613	2	55	9	N	50	4	8			217
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

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
11	13410	X	1218	-0-	-12192	-0-	22	1	1145	2	N	46	158	1	29	8	17
							51	9									
12	14229	X	9912	-0-	-4317	-0-	154	1	9750	2	N	7	7	8			17
							8	9									
01	14229	X	11302	-0-	-2927	-0-	231	1	11013	2	N	53					70
							58	9									
02	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	214	1	12691	2	N	54	8	8			116
							59	9									
03	11718	X	11328	-0-	-390	-0-	249	1	11060	2	N	17	3	8			130
							19	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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
11	22800	X	19259	-0-	-3541	-0-	127	1	19036	2	N	87	137	1	4	8	19
							96	9									
12	23498	X	20224	-0-	-3274	-0-	302	1	19909	2	N	12	12	8			19
							13	9									
01	22320	X	16927	-0-	-5393	-0-	212	1	16715	2	N	-0-					19
02	19292	X	18373	-0-	-919	-0-	18303	2	70	9	N	64	10	8			73
03	20429	X	18264	-0-	-2165	-0-	18244	2	20	9	N	18	4	8			87
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
11	32640	X	27970	-0-	-4670	-0-	183	1	27754	2	N	30	5	8			64
							33	9									
12	33728	X	28965	-0-	-4763	-0-	429	1	28483	2	N	48	20	8			92
							53	9									
01	32674	X	25353	-0-	-7321	-0-	314	1	25004	2	N	32	42	1			82
							35	9									
02	28588	X	23383	-0-	-5205	-0-	23341	2	42	9	N	38	12	8			108
03	28892	X	27171	-0-	-1721	-0-	27149	2	22	9	N	20	46	1	4	8	78
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

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
11	20730	X	16609	-0-	-4121	-0-	108	1	16499	2	N	2	2	8			92
							2	9									
12	20863	X	17252	-0-	-3611	-0-	253	1	16978	2	N	19	19	8			92
							21	9									
01	18755	X	14354	-0-	-4401	-0-	176	1	14150	2	N	25					117
							28	9									
02	15848	X	15086	-0-	-762	-0-	15075	2	11	9	N	10	10	8			117
03	17174	X	15130	-0-	-2044	-0-	15115	2	15	9	N	14	5	8			126
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

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
11	18990	X	14741	-0-	-4249	-0-	1189	1	13548	2	N	4					45
							4	9									
12	19003	X	15583	-0-	-3420	-0-	1789	1	13793	2	N	1					46
							1	9									
01	18228	X	15531	-0-	-2697	-0-	1414	1	14104	2	N	12					58
							13	9									
02	13748	X	13016	-0-	-732	-0-	1388	1	11621	2	N	6					64
							7	9									
03	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	1765	1	13489	2	N	20					84
							22	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
11	17430	X	15406	-0-	-2024	-0-	102	1	15273	2	N	28	55	1	3	8	113
							31	9									
12	18011	X	15950	-0-	-2061	-0-	238	1	15695	2	N	15	15	8			113
							17	9									
01	17267	X	13874	-0-	-3393	-0-	173	1	13698	2	N	3	82	1			34
							3	9									
02	15148	X	10257	-0-	-4891	-0-	10244	2	13	9	N	12	3	8			43
03	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	16359	2	9	9	N	8	5	8			46
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

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
11	15870	X	14876	-0-	-994	-0-	84	1	14766	2	N	24	1	8			65
							26	9									
12	16399	X	14933	-0-	-1466	-0-	42	1	14874	2	N	15	3	8			77
							17	9									
01	16399	X	14693	-0-	-1706	-0-	229	1	14375	2	N	81					158
							89	9									
02	14560	X	13343	-0-	-1217	-0-	126	1	13178	2	N	35	174	1			19
							39	9									
03	16058	X	14425	-0-	-1633	-0-	33	1	14366	2	N	24	1	8			42
							26	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

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
11	18660	X	16261	-0-	-2399	-0-	520	1	15702	2	Y	35	25	1	12	8	29
							39	9									
12	18228	X	16472	-0-	-1756	-0-	1688	1	14727	2	Y	52	25	1	20	8	36
							57	9									
01	17763	X	16386	-0-	-1377	-0-	573	1	15796	3	Y	15	27	1			24
							17	9									
02	16016	X	13863	-0-	-2153	-0-	324	1	13495	3	Y	40	25	1	16	8	23
							44	9									
03	17732	X	14776	-0-	-2956	-0-	14748	3	28	9	Y	25	27	1	7	8	14
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
11	18360	X	16866	-0-	-1494	-0-	539	1	16301	2	Y	24	25	1			31
							26	9									
12	18011	X	16714	-0-	-1297	-0-	1715	1	14964	2	Y	32	26	1			37
							35	9									
01	17825	X	16473	-0-	-1352	-0-	577	1	15881	3	Y	14	27	1			24
							15	9									
02	16352	X	14145	-0-	-2207	-0-	331	1	13785	3	Y	26	26	1			24
							29	9									
03	18104	X	15110	-0-	-2994	-0-	15089	3	21	9	Y	19	28	1			15
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
11	26520	X	23876	-0-	-2644	-0-	764	1	23077	2	Y	32	37	1			43
							35	9									
12	29433	X	29433	-0-	-0-	-0-	3021	1	26358	2	Y	49	42	1			50
							54	9									
01	26164	X	24351	-0-	-1813	-0-	852	1	23476	2	Y	21	37	1			34
							23	9									
02	23576	X	20803	-0-	-2773	-0-	486	1	20272	3	Y	41	38	1	2	8	35
							45	9									
03	24676	X	22318	-0-	-2358	-0-	22287	2	31	9	Y	28	41	1			22
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
11	19380	X	16540	-0-	-2840	-0-	110	1	16426	2	N	4	4	8			144
							4	9									
12	20026	X	17214	-0-	-2812	-0-	257	1	16909	2	N	44	98	1	15	8	75
							48	9									
01	19003	X	14202	-0-	-4801	-0-	178	1	14024	2	N	-0-					75
02	16548	X	15304	-0-	-1244	-0-	15300	2	4	9	N	4	4	8			75
03	17639	X	15110	-0-	-2529	-0-	15068	2	42	9	N	38	3	8			110
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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
11	15480	X	12990	-0-	-2490	-0-	83	1	12904	2	N	3	3	8			130
							3	9									
12	15996	X	13624	-0-	-2372	-0-	197	1	13401	2	N	24	93	1	16	8	45
							26	9									
01	14942	X	11532	-0-	-3410	-0-	139	1	11369	2	N	22					67
							24	9									
02	13300	X	12311	-0-	-989	-0-	12283	2	28	9	N	25	8	8			84
03	14167	X	12368	-0-	-1799	-0-	12349	2	19	9	N	17	4	8			97
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

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
11	17370	X	15477	-0-	-1893	-0-	495	1	14960	2	Y	20	22	1			29
							22	9									
12	17515	X	16595	-0-	-920	-0-	1703	1	14862	2	Y	27	26	1			30
							30	9									
01	17546	X	16598	-0-	-948	-0-	581	1	15999	3	Y	16	24	1			22
							18	9									
02	15848	X	13513	-0-	-2335	-0-	316	1	13172	3	Y	23	24	1	1	8	20
							25	9									
03	16709	X	14991	-0-	-1718	-0-	14973	2	18	9	Y	16	24	1			12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
11	19920	X	13419	-0-	-6501	-0-	281	1	13109	2	N	26					104
							29	9									
12	20677	X	17654	-0-	-3023	-0-	575	1	16959	2	N	109	179	1	11	8	23
							120	9									
01	20677	X	16814	-0-	-3863	-0-	593	1	16214	2	N	6					29
							7	9									
02	16492	X	13163	-0-	-3329	-0-	595	1	12555	2	N	12					41
							13	9									
03	17112	X	15862	-0-	-1250	-0-	582	1	15146	2	N	122	6	8			157
							134	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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
11	7980	X	5804	-0-	-2176	-0-	122	1	5682	2	N	-0-					17
12	7936	X	6283	-0-	-1653	-0-	202	1	5968	2	N	103	92	1	11	8	17
							113	9									
01	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	284	1	7782	2	N	5					22
							6	9									
02	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	382	1	8083	2	N	16					38
							18	9									
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	338	1	8829	2	N	139	6	8			171
							153	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

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
11	34680	X	29575	-0-	-5105	-0-	161	1	29192	2	N	202	181	1	2	8	70
							222	9									
12	35836	X	31461	-0-	-4375	-0-	90	1	31142	2	N	208	181	1	7	8	90
							229	9									
01	34782	X	30179	-0-	-4603	-0-	470	1	29496	2	N	194	182	1			102
							213	9									
02	29568	X	27183	-0-	-2385	-0-	256	1	26734	2	N	175	180	1	7	8	90
							193	9									
03	32116	X	373	-0-	-31743	-0-	67	1	90	2	N	196	172	1	3	8	111
							216	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

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
11	16350	X	13035	-0-	-3315	-0-	587	1	12397	2	N	46	41	1	5	8	17
							51	9									
12	15345	X	13365	-0-	-1980	-0-	479	1	12878	2	N	7	7	8			17
							8	9									
01	15190	X	9936	-0-	-5254	-0-	566	1	9370	2	N	-0-					17
02	13244	X	9804	-0-	-3440	-0-	393	1	9398	2	N	12	12	8			17
							13	9									
03	14322	X	12414	-0-	-1908	-0-	344	1	12022	2	N	44	12	8			49
							48	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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
11	35220	X	21996	-0-	-13224	-0-	694	1	21302	2	N	-0-					-0-
*12	27311	X	20824	-0-	-6487	-0-	330	1	20494	2	N	-0-					-0-
*01	25265	X	19990	-0-	-5275	-0-	770	1	19220	2	N	-0-					-0-
02	22428	X	17401	-0-	-5027	-0-	333	1	17068	2	N	-0-					-0-
03	23653	X	18959	-0-	-4694	-0-	653	1	18306	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	16740	X	15112	-0-	-1628	-0-	84	1	15004	2	N	22					157
							24	9									
12	17298	X	15459	-0-	-1839	-0-	144	1	15265	2	N	45					202
							50	9									
01	17298	X	15407	-0-	-1891	-0-	162	1	15213	2	N	29	183	1			48
							32	9									
02	14644	X	13177	-0-	-1467	-0-	13145	2	32	9	N	29					77
03	16213	X	14228	-0-	-1985	-0-	14204	2	24	9	N	22					99
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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
11	7350	X	6201	-0-	-1149	-0-	281	1	5875	2	N	41	142	1	5	8	19
							45	9									
12	7192	X	6244	-0-	-948	-0-	226	1	6008	2	N	9	9	8			19
							10	9									
01	6913	X	5694	-0-	-1219	-0-	317	1	5336	2	N	37					56
							41	9									
02	6076	X	5608	-0-	-468	-0-	231	1	5340	2	N	34	13	8			77
							37	9									
03	6448	X	5954	-0-	-494	-0-	167	1	5755	2	N	29	5	8			101
							32	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

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
11	17130	X	14337	-0-	-2793	-0-	179	1	14149	2	N	8	8	8			18
							9	9									
12	16678	X	14391	-0-	-2287	-0-	181	1	14196	2	N	13	13	8			18
							14	9									
01	16585	X	13887	-0-	-2698	-0-	189	1	13687	2	N	10					28
							11	9									
02	14420	X	11853	-0-	-2567	-0-	95	1	11745	2	N	12	2	8			38
							13	9									
03	15252	X	12673	-0-	-2579	-0-	146	1	12523	2	N	4	2	8			40
							4	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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
*05	DLQ G-10		10766	-0-	10766	21656	10748	2	18	9	N	16	90	1			84
*06	DLQ G-10		10022	-0-	10022	31678	10022	2			N	-0-					84
*07	41752	X	10074	-0-	-31678	-0-	10074	2			N	-0-					84
*08	11904	X	9699	-0-	-2205	-0-	48	1	9649	2	N	2	2	8			84
							2	9									
*09	10890	X	8975	-0-	-1915	-0-	8958	2	17	9	N	15	2	8			97
*10	10757	X	8879	-0-	-1878	-0-	41	1	8790	2	N	44	1	8			140
							48	9									
*11	10020	X	8726	-0-	-1294	-0-	57	1	8668	2	N	1	1	8			140
							1	9									
*12	10075	X	8938	-0-	-1137	-0-	132	1	8793	2	N	12	12	8			140
							13	9									
*01	9703	X	8139	-0-	-1564	-0-	101	1	8027	2	N	10	105	1			45
							11	9									
*02	8372	X	7890	-0-	-482	-0-	7825	2	65	9	N	59	5	8			99
*03	9021	X	8152	-0-	-869	-0-	8139	2	13	9	N	12	6	8			105
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

11	23700	X	19073	-0-	-4627	-0-	105	1	18967	2	N	1					58
							1	9									
12	21700	X	19244	-0-	-2456	-0-	179	1	19006	2	N	54					112
							59	9									
01	20925	X	19808	-0-	-1117	-0-	208	1	19527	2	N	66	46	1			132
							73	9									
02	19348	X	16604	-0-	-2744	-0-	16543	2	61	9	N	55	37	8			150
03	21421	X	17978	-0-	-3443	-0-	17937	2	41	9	N	37					187
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

11	18450	X	14894	-0-	-3556	-0-	14884	2	10	9	N	9	4	8			150
12	17825	X	14863	-0-	-2962	-0-	5	1	14803	2	N	50	132	1	16	8	52
							55	9									
01	17329	X	14142	-0-	-3187	-0-	14122	2	20	9	N	18					70
02	15008	X	12392	-0-	-2616	-0-	12374	2	18	9	N	16	8	8			78
03	15903	X	13274	-0-	-2629	-0-	13246	2	28	9	N	25	6	8			97
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

11	16110	X	12848	-0-	-3262	-0-	12829	2	19	9	N	17	4	8			140
12	16027	X	12887	-0-	-3140	-0-	4	1	12866	2	N	15	89	1	13	8	53
							17	9									
01	15438	X	12296	-0-	-3142	-0-	12296	2			N	-0-					53
02	13300	X	10809	-0-	-2491	-0-	10778	2	31	9	N	28	8	8			73
03	13950	X	11702	-0-	-2248	-0-	11616	2	86	9	N	78	7	8			144
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
11	39930	X	32497	-0-	-7433	-0-	52	1	32356	2	N	81	5	8			170
							89	9									
12	39401	X	32504	-0-	-6897	-0-	13	1	32458	2	N	30	46	1	20	8	134
							33	9									
01	38564	X	31202	-0-	-7362	-0-	31199	2	3	9	N	3					137
02	33264	X	27219	-0-	-6045	-0-	27153	2	66	9	N	60	15	8			214
03	35092	X	29104	-0-	-5988	-0-	29094	2	10	9	N	9	8	8			215
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

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
11	34830	X	27159	-0-	-7671	-0-	44	1	27071	2	N	40	5	8			165
							44	9									
12	33976	X	27054	-0-	-6922	-0-	11	1	27008	2	N	32	142	1	20	8	35
							35	9									
01	32488	X	25831	-0-	-6657	-0-	25823	2	8	9	N	7					42
02	27860	X	22326	-0-	-5534	-0-	22301	2	25	9	N	23	13	8			52
03	29481	X	23736	-0-	-5745	-0-	23724	2	12	9	N	11	8	8			55
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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
11	40770	X	33391	-0-	-7379	-0-	33259	2	132	9	N	120	3	8			208
12	38781	X	34268	-0-	-4513	-0-	841	1	33374	2	N	48	191	1	14	8	51
							53	9									
01	38781	X	33738	-0-	-5043	-0-	33682	2	56	9	N	51					102
02	33880	X	30215	-0-	-3665	-0-	260	1	29845	2	N	100	121	1	9	8	72
							110	9									
03	35650	X	32092	-0-	-3558	-0-	362	1	31669	2	N	55	2	8			125
							61	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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
*07	195092	X	44197	-0-	-150895	-0-	44168	2	29	9	N	26					139
*08	56575	X	44810	-0-	-11765	-0-	268	1	44505	2	N	34	2	8			171
							37	9									
*09	52320	X	41681	-0-	-10639	-0-	172	1	41506	2	N	3	3	8			171
							3	9									
*10	52018	X	41871	-0-	-10147	-0-	134	1	41625	2	N	102	188	1	2	8	83
							112	9									
*11	46530	X	39052	-0-	-7478	-0-	38907	2	145	9	N	132	7	8			208
*12	44795	X	42173	-0-	-2622	-0-	1033	1	41009	2	N	119	192	1	16	8	119
							131	9									
*01	44795	X	38906	-0-	-5889	-0-	38823	2	83	9	N	75	113	1			81
02	38892	X	34548	-0-	-4344	-0-	297	1	34094	2	N	143	70	1	11	8	143
							157	9									
03	41881	X	36509	-0-	-5372	-0-	408	1	36017	2	N	76	144	1	7	8	68
							84	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
11	24960	X	21035	-0-	-3925	-0-	268	1	20675	2	N	84	188	1	1	8	45
							92	9									
12	24552	X	21050	-0-	-3502	-0-	271	1	20766	2	N	12	12	8			45
							13	9									
01	24366	X	20333	-0-	-4033	-0-	282	1	20031	2	N	18					63
							20	9									
02	21112	X	17790	-0-	-3322	-0-	143	1	17632	2	N	14	4	8			73
							15	9									
03	22382	X	19111	-0-	-3271	-0-	219	1	18879	2	N	12	5	8			80
							13	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27720	X	23312	-0-	-4408	-0-	384	1	22928	2	N	-0-					-0-
12	28644	X	23247	-0-	-5397	-0-	398	1	22849	2	N	-0-					-0-
01	27900	X	21897	-0-	-6003	-0-	388	1	21509	2	N	-0-					-0-
02	24220	X	19064	-0-	-5156	-0-	461	1	18603	2	N	-0-					-0-
03	25234	X	20244	-0-	-4990	-0-	424	1	19820	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	64590	X	40305	-0-	-24285	-0-	761	1	39298	2	N	224	211	1			97
							246	9									
12	66743	X	56146	-0-	-10597	-0-	856	1	55023	2	N	243	180	1	17	8	143
							267	9									
01	65100	X	50864	-0-	-14236	-0-	1030	1	49529	2	N	277	364	1			56
							305	9									
02	55832	X	43257	-0-	-12575	-0-	706	1	42325	2	N	205	182	1	13	8	66
							226	9									
03	57319	X	45514	-0-	-11805	-0-	984	1	44320	2	N	191	179	1	15	8	63
							210	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

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
11	30210	X	26445	-0-	-3765	-0-	148	1	26280	2	N	15	1	8			35
							17	9									
12	31217	X	27054	-0-	-4163	-0-	77	1	26902	2	N	68	10	8			93
							75	9									
01	29853	X	25298	-0-	-4555	-0-	397	1	24889	2	N	11					104
							12	9									
02	25984	X	21633	-0-	-4351	-0-	205	1	21366	2	N	56	131	1	10	8	19
							62	9									
03	28737	X	24675	-0-	-4062	-0-	57	1	24559	2	N	54	3	8			70
							59	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
11	25260	X	19724	-0-	-5536	-0-	624	1	19100	2	N	-0-					-0-
*12	25017	X	18752	-0-	-6265	-0-	301	1	18451	2	N	-0-					-0-
*01	23064	X	18073	-0-	-4991	-0-	701	1	17372	2	N	-0-					-0-
02	20076	X	15671	-0-	-4405	-0-	305	1	15366	2	N	-0-					-0-
03	21390	X	17185	-0-	-4205	-0-	598	1	16587	2	N	-0-					-0-
04	0	X	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
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
11	46440	X	38399	-0-	-8041	-0-	1206	1	37193	2	N	-0-					-0-
*12	46779	X	37291	-0-	-9488	-0-	568	1	36723	2	N	-0-					-0-
*01	43028	X	36426	-0-	-6602	-0-	1370	1	35056	2	N	-0-					-0-
02	38668	X	31710	-0-	-6958	-0-	567	1	31143	2	N	-0-					-0-
03	41106	X	34680	-0-	-6426	-0-	1138	1	33542	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	48720	X	19255	-0-	-29465	-0-	240	1	18956	2	N	54	162	1	15	8	16
							59	9									
12	50344	X	21059	-0-	-29285	-0-	624	1	20307	2	N	116	33	8			99
							128	9									
01	44609	X	18234	-0-	-26375	-0-	229	1	18005	2	N	-0-					99
02	29260	X	15183	-0-	-14077	-0-	216	1	14837	2	N	118	165	1	35	8	17
							130	9									
03	24366	X	15095	-0-	-9271	-0-	189	1	14864	2	N	38	16	8			39
							42	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
11	37800	X	27894	-0-	-9906	-0-	1253	1	26615	2	N	24	3	8			125
							26	9									
12	39060	X	30996	-0-	-8064	-0-	1100	1	29882	2	N	13	13	8			125
							14	9									
01	35743	X	24298	-0-	-11445	-0-	1541	1	22687	2	N	64	170	1			19
							70	9									
02	26684	X	23909	-0-	-2775	-0-	1100	1	22775	2	N	31	20	8			30
							34	9									
03	28830	X	24433	-0-	-4397	-0-	745	1	23686	2	N	2	2	8			30
							2	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
11	37200	X	26339	-0-	-10861	-0-	842	1	25453	2	Y	40	41	1			51
							44	9									
12	36611	X	26983	-0-	-9628	-0-	2768	1	24156	2	Y	54	42	1	2	8	61
							59	9									
01	35402	X	26749	-0-	-8653	-0-	936	1	25787	3	Y	24	45	1			40
							26	9									
02	24584	X	23269	-0-	-1315	-0-	544	1	22674	3	Y	46	43	1			43
							51	9									
03	27218	X	23779	-0-	-3439	-0-	23755	3	24	9	Y	22	43	1			22
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95250	X	57157	-0-	-38093	-0-	1106	1	56051	2	N	-0-					-0-
12	98425	X	77773	-0-	-20652	-0-	1387	1	76386	2	N	-0-					-0-
01	94085	X	69412	-0-	-24673	-0-	1717	1	67695	2	N	-0-					-0-
02	78624	X	59697	-0-	-18927	-0-	1339	1	58358	2	N	-0-					-0-
03	81220	X	62567	-0-	-18653	-0-	1787	1	60780	2	N	-0-					-0-
04	0	X	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 #: 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
11	28680	X	22652	-0-	-6028	-0-	22639	2	13	9	Y	12	7	8			144
12	27900	X	22527	-0-	-5373	-0-	7	1	22488	2	Y	29	103	1	21	8	49
							32	9									
01	27094	X	21512	-0-	-5582	-0-	21512	2			Y	-0-					49
02	23240	X	18862	-0-	-4378	-0-	18832	2	30	9	Y	27	14	8			62
03	24397	X	20069	-0-	-4328	-0-	20045	2	24	9	Y	22	12	8			72
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

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
11	22470	X	17485	-0-	-4985	-0-	17405	2	80	9	Y	73	6	8			219
12	21669	X	17312	-0-	-4357	-0-	6	1	17262	2	Y	40	188	1	21	8	50
							44	9									
01	20770	X	16304	-0-	-4466	-0-	16304	2			Y	-0-					50
02	17752	X	13741	-0-	-4011	-0-	13741	2			Y	-0-	14	8			20
03	18693	X	15133	-0-	-3560	-0-	14912	2	221	9	Y	201	185	1	6	8	30
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
11	27270	X	19630	-0-	-7640	-0-	314	1	19286	2	N	27	10	8			144
							30	9									
12	24893	X	18857	-0-	-6036	-0-	341	1	18384	2	N	120	190	1	22	8	52
							132	9									
01	24893	X	15803	-0-	-9090	-0-	313	1	15470	2	N	18					70
							20	9									
02	21252	X	15037	-0-	-6215	-0-	344	1	14645	2	N	44	9	8			105
							48	9									
03	23157	X	16721	-0-	-6436	-0-	405	1	16198	2	N	107	12	8			200
							118	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

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
11	26040	X	20172	-0-	-5868	-0-	645	1	19499	2	Y	25	32	1			36
							28	9									
12	25420	X	21282	-0-	-4138	-0-	2184	1	19054	2	Y	40	30	1	2	8	44
							44	9									
01	24614	X	19268	-0-	-5346	-0-	674	1	18579	3	Y	14	31	1			27
							15	9									
02	18816	X	13811	-0-	-5005	-0-	323	1	13458	3	Y	27	27	1			27
							30	9									
03	20832	X	14391	-0-	-6441	-0-	14370	3	21	9	Y	19	29	1			17
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
11	33960	X	28453	-0-	-5507	-0-	28423	2	30	9	Y	27	5	8			134
12	33945	X	28662	-0-	-5283	-0-	9	1	28594	2	Y	54	151	1	19	8	18
							59	9									
01	32984	X	27398	-0-	-5586	-0-	27368	2	30	9	Y	27					45
02	28476	X	24189	-0-	-4287	-0-	24105	2	84	9	Y	76	14	8			107
03	30318	X	25810	-0-	-4508	-0-	25800	2	10	9	Y	9	6	8			110
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
11	56670	X	44203	-0-	-12467	-0-	730	1	43473	2	N	-0-					-0-
12	54622	X	44152	-0-	-10470	-0-	750	1	43402	2	N	-0-					-0-
01	51925	X	42075	-0-	-9850	-0-	764	1	41311	2	N	-0-					-0-
02	45276	X	36644	-0-	-8632	-0-	901	1	35743	2	N	-0-					-0-
03	47554	X	38599	-0-	-8955	-0-	831	1	37768	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 11/14/2016 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
11	14B2 EXT		129865	-0-	129865	129865	27	1	129430	2	N	371	183	1	145	8	43
							408	9									
12	14B2 EXT		231873	-0-	231873	361738	268	1	230796	2	N	735	550	1	141	8	87
							809	9									
01	14B2 EXT		190067	-0-	190067	551805	4870	1	184604	2	N	539	542	1			84
							593	9									
02	683283	X	131478	-0-	-551805	-0-	21	1	130947	2	N	464	363	1	55	8	130
							510	9									
03	266755	X	152883	-0-	-113872	-0-	324	1	152101	2	N	416	365	1	30	8	151
							458	9									
04	224400	X	NO RPT	-0-	-224400	-0-					N	NO RPT					151

REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 07/28/2016 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
11	33450	X	22610	-0-	-10840	-0-	710	1	21900	2	N	-0-					-0-
*12	33459	X	33459	-0-	-0-	-0-	529	1	32930	2	N	-0-					-0-
*01	32389	X	32389	-0-	-0-	-0-	1230	1	31159	2	N	-0-					-0-
02	27789	X	27789	-0-	-0-	-0-	440	1	27349	2	N	-0-					-0-
03	29634	X	29634	-0-	-0-	-0-	1001	1	28633	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35310	X	22863	-0-	-12447	-0-	478	1	22329	2	N	51					104
							56	9									
12	33790	X	27009	-0-	-6781	-0-	881	1	26047	2	N	74	11	8			167
							81	9									
01	33790	X	25906	-0-	-7884	-0-	911	1	24972	2	N	21	120	1			68
							23	9									
02	45946	X	45946	-0-	-0-	-0-	2070	1	43807	2	N	63					131
							69	9									
03	47934	X	47934	-0-	-0-	-0-	1765	1	46132	2	N	34	6	8			159
							37	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

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
11	25290	X	20297	-0-	-4993	-0-	20290	2	7	9	Y	6	6	8			78
12	24707	X	20369	-0-	-4338	-0-	7	1	20283	2	Y	72	39	1	19	8	92
							79	9									
01	23963	X	19043	-0-	-4920	-0-	19041	2	2	9	Y	2					94
02	20664	X	16692	-0-	-3972	-0-	16651	2	41	9	Y	37	14	8			117
03	21731	X	17770	-0-	-3961	-0-	17763	2	7	9	Y	6	6	8			117
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
11	34680	X	29108	-0-	-5572	-0-	5716	1	23392	2	N	-0-					209
12	34100	X	28070	-0-	-6030	-0-	3289	1	24781	2	N	-0-					209
01	32643	X	28306	-0-	-4337	-0-	6636	1	21658	2	N	11	187	1			33
							12	9									
02	28700	X	24206	-0-	-4494	-0-	3652	1	20532	2	N	20	11	8			42
							22	9									
03	30070	X	25888	-0-	-4182	-0-	6088	1	19786	2	N	13	5	8			50
							14	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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
11	12450	X	10056	-0-	-2394	-0-	10048	2	8	9	Y	7	7	8			58
12	12307	X	10076	-0-	-2231	-0-	3	1	10055	2	Y	16	16	8			58
							18	9									
01	11780	X	9787	-0-	-1993	-0-	9787	2			Y	-0-					58
02	10164	X	8600	-0-	-1564	-0-	8554	2	46	9	Y	42	8	8			92
03	10819	X	9160	-0-	-1659	-0-	9158	2	2	9	Y	2	4	8			90
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 09/24/2016 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
11	451902	X	204631	-0-	-247271	-0-	1136	1	203465	2	N	27					147
							30	9									
12	245334	X	174043	-0-	-71291	-0-	1626	1	172417	2	N	-0-					147
01	147304	X	147304	-0-	-0-	-0-	1555	1	145737	2	N	11	145	1			13
							12	9									
02	221592	X	113616	-0-	-107976	-0-	113559	2	57	9	N	52	48	8			17
03	245334	X	108670	-0-	-136664	-0-	108568	2	102	9	N	93	26	8			84
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63180	X	43009	-0-	-20171	-0-	242	1	42578	2	N	172	181	1	5	8	111
							189	9									
12	60729	X	42354	-0-	-18375	-0-	121	1	42044	2	N	172	183	1	16	8	84
							189	9									
01	59148	X	38616	-0-	-20532	-0-	603	1	37801	2	N	193	175	1			102
							212	9									
02	47628	X	33655	-0-	-13973	-0-	318	1	33173	2	N	149	178	1	10	8	63
							164	9									
03	48763	X	34530	-0-	-14233	-0-	80	1	34285	2	N	150	180	1	5	8	28
							165	9									
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
11	53880	X	37531	-0-	-16349	-0-	1180	1	36351	2	N	-0-					-0-
*12	51770	X	47726	-0-	-4044	-0-	755	1	46971	2	N	-0-					-0-
*01	51770	X	48271	-0-	-3499	-0-	1853	1	46418	2	N	-0-					-0-
02	42084	X	40812	-0-	-1272	-0-	653	1	40159	2	N	-0-					-0-
03	43436	X	43436	-0-	-0-	-0-	1475	1	41961	2	N	-0-					-0-
04	0	X	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
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
11	276664	X	105088	-0-	-171576	-0-	1991 1035	1 9	102062	2	N	941	731	1	1	8	225
12	116777	X	115865	-0-	-912	-0-	1816 1102	1 9	112947	2	N	1002	1098	1			129
01	138057	X	138057	-0-	-0-	-0-	2873 1203	1 9	133981	2	N	1094	1086	1			137
02	148811	X	148811	-0-	-0-	-0-	2478 1272	1 9	145061	2	N	1156	1080	1			213
03	177443	X	177443	-0-	-0-	-0-	4020 1392	1 9	172031	2	N	1265	1266	1	1	8	211
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

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
11	DELQ	PR	15005	-0-	15005	47720	80 65	1 9	14860	2	N	59	183	1	1	8	28
12	60816	X	13096	-0-	-47720	-0-	37 162	1 9	12897	2	N	147	1	1			174
01	29233	X	9881	-0-	-19352	-0-	153 172	1 9	9556	2	N	156	184	1			146
02	26404	X	7781	-0-	-18623	-0-	73 123	1 9	7585	2	N	112	243	1	1	8	14
03	29233	X	8186	-0-	-21047	-0-	19 108	1 9	8059	2	N	98	3	8			109
04	15000	X	NO RPT	-0-	-15000	-0-					N	NO RPT					109

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		30925	-0-	30925	30925	5 219	1 9	30701	2	N	199	199	8			-0-
03	181698	X	150773	-0-	-30925	-0-	324 116	1 9	150333	2	N	105	85	8			20
04	172110	X	NO RPT	-0-	-172110	-0-					N	NO RPT					20

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	61	1	535	3	N	-0-					-0-
12	620	N	537	-0-	-83	-0-	64	1	473	3	N	-0-					-0-
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	85	1	533	3	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	66	1	506	3	N	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	67	1	437	3	N	-0-					-0-
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	68	1	560	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	38	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	32	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	27	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	51	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	47	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	58	1	90	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	18	1	1264	3	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	98	1	1526	3	Y	-0-			-0-
01	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	69	1	1284	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1200	-0-	-4	-0-	60	1	1140	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1297	-0-	-315	-0-	126	1	1171	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	128	1	1102	3	Y	-0-			-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
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	1	1	92	3	N	-0-			-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	3	N	-0-			-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	N	-0-			-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-			-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180	N	140	-0-	-40	-0-	21	1	119	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	17	1	107	3	Y	-0-			-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	28	1	97	3	Y	-0-			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	45	1	131	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	66	1	102	3	Y	-0-			-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	10	1	695	3	Y	-0-			-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	604	3	Y	-0-			-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	29	1	547	3	Y	-0-			-0-
02	672	N	568	-0-	-104	-0-	28	1	540	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	60	1	557	3	Y	-0-			-0-
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	62	1	536	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	394	3	N	-0-			6
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	N	-0-			6
01	496	N	427	-0-	-69	-0-	22	1	405	3	N	-0-			6
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	37	1	412	3	N	-0-			6
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	N	-0-			6
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	N	-0-			6

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	1	1	136	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	7	1	126	3	Y	-0-			-0-
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-			-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	28	1	138	3	Y	-0-			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	-0-			-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	26	1	85	3	Y	-0-			-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		247	-0-	247	541	8	1	239	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		304	-0-	304	845	11	1	293	3	Y	-0-			-0-
01	1112	X	267	-0-	-845	-0-	267	3			Y	-0-			-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.		237	-0-	237	237	237	3			Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	3	N	-0-					-0-
*04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	452	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	22	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	66	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	104	1	338	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	60	1	303	3	N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	104	1	291	3	N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	105	1	305	3	N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	98	1	266	3	N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	79	1	320	3	N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	78	1	306	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	136	-0-	-134	-0-	21	1	115	3	N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	35	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	45	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	45	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	41	1	104	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	99	1	252	3	N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	88	1	267	3	N	-0-					-0-
01	434	N	226	-0-	-208	-0-	51	1	175	3	N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	70	1	229	3	N	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	404	-0-	-586	-0-	114	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	136	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	84	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	N	208	-0-	-350	-0-	49	1	159	3	Y	-0-					-0-
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	40	1	376	3	Y	-0-					-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
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	288	1	732	3	Y	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	203	1	619	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	720	-0-	-520	-0-	163	1	557	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
03	837	N	346	-0-	-491	-0-	81	1	265	3	Y	-0-					-0-
*04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	100	1	923	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	185	1	470	3	N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	167	1	509	3	N	-0-					-0-
01	713	N	461	-0-	-252	-0-	104	1	357	3	N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	N	469	-0-	-213	-0-	110	1	359	3	N	-0-					-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	50	1	464	3	N	-0-					-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
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	51	1	131	3	N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	62	1	213	3	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	21	1	70	3	N	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	3	N	-0-					-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	172	1	438	3	N	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	144	1	438	3	N	-0-					-0-
01	744	N	369	-0-	-375	-0-	84	1	285	3	N	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	503	-0-	-86	-0-	118	1	385	3	N	-0-					-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	583	3	N	-0-					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

11	630	N	558	-0-	-72	-0-	8	1	550	3	N	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	N	-0-					-0-
01	744	N	161	-0-	-583	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
02	532	N	112	-0-	-420	-0-	6	1	105	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	199	-0-	-390	-0-	19	1	180	3	N	-0-					-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	48	1	410	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	59	1	515	3	N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	70	1	521	3	N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	69	1	431	3	N	-0-					-0-
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	50	1	385	3	N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	76	1	498	3	N	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	46	1	382	3	N	-0-					-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	848	3	N	-0-					-0-
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	158	1	713	3	N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	122	1	460	3	N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	3	N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	114	1	514	3	N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	94	1	357	3	N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	46	-0-	-574	-0-	33	1	13	3	N	-0-					-0-
04	450	N	73	-0-	-377	-0-	73	3			N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	71	1	1300	3	N	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	209	1	942	3	N	-0-					-0-
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	133	1	502	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2017 - P/A 04/20/17

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	89	-0-	-159	-0-	12	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	49	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	60	1	176	3	Y	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	48	1	73	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	201	1	1774	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1115	-0-	-776	-0-	133	1	982	3	N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	178	1	1117	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1027	-0-	-821	-0-	118	1	909	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	661	-0-	-455	-0-	87	1	574	3	N	-0-					-0-
*04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	233	1	1927	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	96	1	20	3	N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	N	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	47	1	344	3	N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	67	1	419	3	N	-0-					-0-
02	476	N	341	-0-	-135	-0-	39	1	302	3	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	57	1	374	3	N	-0-					-0-
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	42	1	348	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

11	600	N	508	-0-	-92	-0-	52	1	456	3	N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	62	1	455	3	N	-0-					-0-
01	558	N	514	-0-	-44	-0-	71	1	443	3	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	56	1	429	3	N	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	67	1	443	3	N	-0-					-0-
*04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	459	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

11	540	N	503	-0-	-37	-0-	3	1	500	3	N	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	25	1	480	3	N	-0-					-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	476	N	413	-0-	-63	-0-	71	1	342	3	N	-0-					-0-
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	44	1	372	3	N	-0-					-0-
04	450	N	259	-0-	-191	-0-	61	1	198	3	N	-0-					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

11	270	N	268	-0-	-2	-0-	9	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	134	X	39	-0-	-95	-0-	6	1	33	3	N	-0-					-0-
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	89	-0-	89	89	20	1	69	3	N	-0-					-0-
*03	166	X	77	-0-	-89	-0-	20	1	57	3	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	68	-0-	68	68	27	1	41	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

11	330	N	290	-0-	-40	-0-	48	1	242	3	N	-0-					-0-
12	341	N	297	-0-	-44	-0-	79	1	218	3	N	-0-					-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	67	1	194	3	N	-0-					-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	67	1	183	3	N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	64	1	258	3	N	-0-					-0-
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	70	1	271	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

11	1740	N	1680	-0-	-60	-0-	251	1	1429	3	N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	233	1	1445	3	N	-0-					-0-
01	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	256	1	1422	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1458	-0-	-110	-0-	327	1	1131	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1530	-0-	-144	-0-	391	1	1139	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3166	-0-	166	166	1245	1	1921	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

11	90	N	37	-0-	-53	-0-	6	1	31	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	69	1	279	3	N	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	28	1	110	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	68	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	350	-0-	-115	-0-	49	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	311	-0-	-154	-0-	47	1	263	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	420	N	231	-0-	-189	-0-	52	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	79	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	173	-0-	-127	-0-	68	1	105	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	80	1	427	3	N	-0-					-0-
12	837	N	323	-0-	-514	-0-	39	1	284	3	N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	141	1	459	3	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	160	1	342	3	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	163	1	367	3	N	-0-					-0-
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	146	1	373	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

11	180	N	121	-0-	-59	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	20	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	31	1	100	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	89	1	472	3	N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	72	1	525	3	N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	152	1	494	3	N	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	163	1	348	3	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	181	1	408	3	N	-0-					-0-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	152	1	389	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3155	-0-	-535	-0-	322	1	2833	3	Y	-0-					7
12	3534	X	3163	-0-	-371	-0-	376	1	2781	3	Y	5	1	8			11
							6	9									
01	3658	X	3523	-0-	-135	-0-	484	1	3039	3	Y	-0-					11
02	3304	X	3236	-0-	-68	-0-	371	1	2865	3	Y	-0-					11
03	3658	X	2756	-0-	-902	-0-	364	1	2392	3	Y	-0-					11
*04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	385	1	3182	3	Y	-0-					11

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
11	5160	X	4408	-0-	-752	-0-	450	1	3958	3	Y	-0-					-0-
12	4743	X	3989	-0-	-754	-0-	474	1	3508	3	Y	6					6
							7	9									
01	4836	X	4067	-0-	-769	-0-	559	1	3508	3	Y	-0-					6
02	4368	X	3851	-0-	-517	-0-	441	1	3410	3	Y	-0-					6
03	4836	X	2993	-0-	-1843	-0-	395	1	2598	3	Y	-0-					6
04	4410	X	4261	-0-	-149	-0-	459	1	3802	3	Y	-0-					6

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
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	122	1	282	3	N	-0-					25
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	122	1	269	3	N	-0-					25
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	94	1	233	3	N	-0-					25
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	97	1	217	3	N	-0-					25
03	403	N	260	-0-	-143	-0-	73	1	187	3	N	-0-					25
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	128	1	189	3	N	-0-					25

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
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	132	1	1159	3	N	-0-					15
12	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	151	1	1117	3	N	-0-					15
01	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	178	1	1119	3	N	-0-					15
02	1204	N	1195	-0-	-9	-0-	137	1	1058	3	N	-0-					15
03	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	134	1	883	3	N	-0-					15
*04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	144	1	1191	3	N	-0-					15

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
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	144	1	331	3	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	99	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	318	-0-	-147	-0-	91	1	226	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	448	N	299	-0-	-149	-0-	93	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	87	1	222	3	Y	-0-					-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	162	1	241	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	300	-0-	-90	-0-	85	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	309	-0-	-1	-0-	77	1	232	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	187	-0-	-247	-0-	42	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	60	1	196	3	Y	-0-					-0-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	2010	X	1030	-0-	-980	-0-	291	1	739	3	Y	-0-					-0-
12	2077	X	729	-0-	-1348	-0-	180	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	1767	X	878	-0-	-889	-0-	199	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					-0-
03	1054	X	862	-0-	-192	-0-	202	1	660	3	Y	-0-					-0-
*04	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	201	1	1863	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	116	-0-	-184	-0-	17	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	92	-0-	-125	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	18	1	64	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	76	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	71	1	443	3	Y	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	96	1	533	3	Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	123	1	425	3	Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	165	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	479	-0-	-121	-0-	188	1	291	3	Y	-0-					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3039	-0-	39	39	858	1	2181	3	N	-0-					-0-
12	1673	N	1634	-0-	-39	-0-	404	1	1230	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	945	-0-	-822	-0-	214	1	731	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	574	-0-	-2402	-0-	134	1	440	3	N	-0-					-0-
04	2880	X	889	-0-	-1991	-0-	87	1	802	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	183	1	466	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	670	-0-	-291	-0-	166	1	504	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	524	-0-	-1088	-0-	119	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	169	1	553	3	Y	-0-					-0-
*04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	147	1	1359	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	116	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	114	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	303	-0-	-255	-0-	69	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	N	168	-0-	-297	-0-	39	1	129	3	Y	-0-					-0-
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	32	1	298	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	245	1	623	3	Y	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	235	1	716	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	667	-0-	-325	-0-	151	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	N	749	-0-	-212	-0-	175	1	574	3	Y	-0-					-0-
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	168	1	1555	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

11	660	N	598	-0-	-62	-0-	168	1	429	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	170	1	518	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	447	-0-	-142	-0-	101	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	137	1	450	3	Y	-0-					-0-
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	87	1	804	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

11	T. A.		369	-0-	369	746	55	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		441	-0-	441	1187	61	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	1504	X	317	-0-	-1187	-0-	48	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	268	X	268	-0-	-0-	-0-	60	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	75	1	219	3	Y	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	125	1	193	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	101	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	73	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	161	-0-	-335	-0-	36	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	46	1	150	3	Y	-0-					-0-
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	49	1	452	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

11	810	N	779	-0-	-31	-0-	220	1	559	3	Y	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	245	1	746	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	653	-0-	-339	-0-	148	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					-0-
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	224	1	731	3	Y	-0-					-0-
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	107	1	988	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	546	1	1254	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	502	1	1104	3	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	466	1	1154	3	Y	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	539	1	1205	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	420	1	1074	3	Y	-0-					-0-
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	753	1	1113	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	44	1	387	3	N	-0-					14
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	42	1	314	3	N	-0-					14
01	434	N	351	-0-	-83	-0-	48	1	303	3	N	-0-					14
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	39	1	302	3	N	-0-					14
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	37	1	246	3	N	-0-					14
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	42	1	347	3	N	-0-					14

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	648	3	N	-0-					11
12	744	N	668	-0-	-76	-0-	79	1	589	3	N	-0-					11
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	111	1	697	3	N	1					12
							1	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	80	1	614	3	N	-0-					12
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	83	1	545	3	N	-0-					12
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	91	1	754	3	N	-0-					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
11	960	N	755	-0-	-205	-0-	77	1	678	3	Y	-0-					1
12	992	N	392	-0-	-600	-0-	47	1	345	3	Y	-0-					1
01	992	N	343	-0-	-649	-0-	47	1	296	3	Y	-0-					1
02	700	N	345	-0-	-355	-0-	40	1	305	3	Y	-0-					1
*03	403	N	284	-0-	-119	-0-	37	1	247	3	Y	-0-					1
*04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	48	1	395	3	Y	-0-					1

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	56	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	48	1	351	3	Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	105	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	126	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	132	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	108	1	276	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	162	3	N	-0-					1
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	65	1	179	3	N	-0-					1
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	64	1	189	3	N	-0-					1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	51	1	140	3	N	-0-					1
*03	248	N	192	-0-	-56	-0-	38	1	154	3	N	-0-					1
*04	240	N	142	-0-	-98	-0-	29	1	113	3	N	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	759	-0-	-291	-0-	120	1	639	3	Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	103	1	744	3	Y	14	10	1	1	8	3
							15	9									
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	167	1	542	3	Y	1					4
							1	9									
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	219	1	468	3	Y	-0-					4
03	868	N	765	-0-	-103	-0-	235	1	528	3	Y	2					6
							2	9									
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	183	1	468	3	Y	-0-					6

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	937	-0-	-143	-0-	95	1	841	3	N	1	1	8			26
							1	9									
12	1178	N	920	-0-	-258	-0-	110	1	810	3	N	-0-					26
01	1116	N	870	-0-	-246	-0-	120	1	750	3	N	-0-					26
02	868	N	672	-0-	-196	-0-	77	1	595	3	N	-0-					26
*03	930	N	548	-0-	-382	-0-	72	1	476	3	N	-0-					26
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	91	1	754	3	N	-0-					26

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	167	1	1468	3	N	-0-					1
12	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	190	1	1409	3	N	-0-					1
01	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	271	1	1701	3	N	-0-					1
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	180	1	1391	3	N	-0-					1
*03	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	202	1	1332	3	N	-0-					1
*04	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	202	1	1671	3	N	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 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
11	1680	N	1607	-0-	-73	-0-	164	1	1443	3	N	-0-					1
12	1953	N	1382	-0-	-571	-0-	164	1	1215	3	N	3					4
							3	9									
01	1922	N	1776	-0-	-146	-0-	244	1	1532	3	N	-0-					4
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	173	1	1339	3	N	1					5
							1	9									
03	1395	N	1308	-0-	-87	-0-	173	1	1135	3	N	-0-					5
04	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	182	1	1506	3	N	-0-					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
11	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	125	1	1097	3	N	-0-					45
12	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	140	1	1033	3	N	-0-					45
01	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	170	1	1068	3	N	-0-					45
02	1148	N	923	-0-	-225	-0-	106	1	817	3	N	-0-					45
03	1178	N	915	-0-	-263	-0-	121	1	794	3	N	-0-					45
04	1200	N	993	-0-	-207	-0-	107	1	886	3	N	-0-					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	69	1	347	3	N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	108	1	301	3	N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	106	1	309	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	106	1	289	3	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	83	1	340	3	N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	79	1	309	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	73	1	418	3	N	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	67	1	412	3	N	-0-					-0-
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	71	1	395	3	N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	113	1	388	3	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	125	1	363	3	N	-0-					-0-
*04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	180	1	277	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	384	3	N	-0-					17
12	589	N	371	-0-	-218	-0-	44	1	327	3	N	-0-					17
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	93	1	586	3	N	-0-					17
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	3	N	-0-					17
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	57	1	373	3	N	-0-					17
04	660	N	482	-0-	-178	-0-	52	1	430	3	N	-0-					17

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	83	1	445	3	Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	60	1	433	3	Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	134	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	150	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	123	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	454	-0-	-86	-0-	128	1	326	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	43	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	31	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	72	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	104	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	74	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	74	1	191	3	Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	43	-0-	-81	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	Y	-0-					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
*04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	26	1	68	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	947	-0-	-223	-0-	96	1	850	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
12	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	121	1	894	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
01	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	154	1	968	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	117	1	907	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	133	1	878	3	Y	8					15
							9	9									
*04	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	128	1	1064	3	Y	2	1	8			16
							2	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	46	1	246	3	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	31	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	296	-0-	-14	-0-	70	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	85	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	98	1	222	3	Y	-0-					-0-
*04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	92	1	237	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	N	-0-					-0-
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	36	1	268	3	N	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	64	1	400	3	N	-0-					-0-
02	280	N	169	-0-	-111	-0-	19	1	150	3	N	-0-					-0-
03	310	N	225	-0-	-85	-0-	30	1	195	3	N	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	49	1	407	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	169	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	35	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	45	1	144	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

11	450	N	293	-0-	-157	-0-	30	1	263	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	40	1	295	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	58	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	50	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	52	1	343	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	4	1	812	3	Y	-0-					1
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	37	1	687	3	Y	-0-					1
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-					1
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	126	1	607	3	Y	-0-					1
*03	713	N	657	-0-	-56	-0-	70	1	587	3	Y	-0-					1
*04	750	N	690	-0-	-60	-0-	163	1	527	3	Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	1	1	234	3	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	101	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	51	1	427	3	Y	-0-					-0-
*04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	281	1	910	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	2	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	18	1	344	3	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	55	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	41	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	379	-0-	-71	-0-	89	1	290	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	690	-0-	-390	-0-	4	1	686	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	562	-0-	-461	-0-	28	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	465	-0-	-179	-0-	80	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	64	1	534	3	Y	-0-					-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	139	1	451	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	2	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	147	1	710	3	Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	103	1	861	3	Y	-0-					-0-
*04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	233	1	756	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	873	X	873	-0-	-0-	-0-	57	1	816	3	Y	-0-					-0-
12	1178	X	639	-0-	-539	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
01	1178	X	621	-0-	-557	-0-	47	1	574	3	Y	-0-					-0-
02	1064	X	547	-0-	-517	-0-	74	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	899	X	569	-0-	-330	-0-	70	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	66	1	473	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	25	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	3	Y	-0-					-0-
*04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	N	-0-					-0-
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	36	1	227	3	N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	34	1	241	3	N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	33	1	230	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	59	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	22	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	36	1	69	3	Y	-0-					-0-
*04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	26	1	82	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	2	1	440	3	N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	3	N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	67	1	325	3	N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	44	1	366	3	N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	98	1	317	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

11	810	N	610	-0-	-200	-0-	3	1	607	3	N	-0-					-0-
12	744	N	611	-0-	-133	-0-	31	1	580	3	N	-0-					-0-
01	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	103	1	499	3	N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	72	1	603	3	N	-0-					-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	147	1	476	3	N	-0-					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	68	1	602	3	N	-0-					12
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	65	1	481	3	N	-0-					12
01	651	N	626	-0-	-25	-0-	86	1	540	3	N	-0-					12
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	72	1	554	3	N	-0-					12
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	74	1	490	3	N	-0-					12
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	78	1	649	3	N	-0-					12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	106	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	105	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	295	-0-	-263	-0-	67	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	434	N	291	-0-	-143	-0-	68	1	223	3	Y	-0-					-0-
*04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	50	1	461	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

11	330	N	314	-0-	-16	-0-	52	1	262	3	N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	82	1	230	3	N	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	72	1	210	3	N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	75	1	202	3	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	61	1	249	3	N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	62	1	242	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	229	1	582	3	Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	207	1	629	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	563	-0-	-398	-0-	127	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	216	1	708	3	Y	-0-					-0-
*04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	96	1	894	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

11	660	N	607	-0-	-53	-0-	96	1	511	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	596	-0-	-55	-0-	71	1	514	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
01	651	N	599	-0-	-52	-0-	141	1	457	3	Y	1					4
							1	9									
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	176	1	376	3	Y	-0-					4
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	186	1	420	3	Y	1					5
							1	9									
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	161	1	413	3	Y	-0-					5

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

11	180	N	170	-0-	-10	-0-	27	1	143	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	169	-0-	-17	-0-	40	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	46	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	47	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	42	1	107	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

11	360	N	307	-0-	-53	-0-	10	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	10	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			Y	-0-					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

11	570	N	459	-0-	-111	-0-	15	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	16	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	13	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	450	N	377	-0-	-73	-0-	21	1	356	3	N	-0-					-0-
12	527	N	341	-0-	-186	-0-	22	1	319	3	N	-0-					-0-
01	434	N	390	-0-	-44	-0-	26	1	364	3	N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
04	390	N	330	-0-	-60	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	33	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	47	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	54	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	61	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	28	1	72	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	32	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	43	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	46	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	51	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	45	1	114	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	50	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	274	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	72	1	236	3	Y	1					3
							1	9									
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	87	1	184	3	Y	-0-					3
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	94	1	212	3	Y	1					4
							1	9									
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	105	1	268	3	Y	-0-					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	243	-0-	-87	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288																	
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	87	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	67	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	127	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	160	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	170	1	383	3	Y	-0-					-0-
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	152	1	389	3	Y	-0-					-0-
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371																	
11	120	N	82	-0-	-38	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166																	
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	680	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	675	-0-	-100	-0-	38	1	636	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	32	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	611	-0-	-89	-0-	50	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	53	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	51	1	541	3	Y	-0-					-0-
OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349																	
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	19	1	573	3	N	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	711	3	N	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	758	3			N	-0-					-0-
RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944																	
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	86	1	450	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	95	1	445	3	Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	122	1	501	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	109	1	397	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	142	1	408	3	Y	1					1
							1	9									
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	160	1	776	3	Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	17	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	16	1	41	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	31	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	24	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	48	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	61	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	65	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	31	1	79	3	Y	-0-					-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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	64	1	187	3	Y	-0-					1
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	46	1	211	3	Y	-0-					1
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	50	1	203	3	Y	-0-					1
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	40	1	186	3	Y	-0-					1
*03	248	N	246	-0-	-2	-0-	47	1	199	3	Y	-0-					1
*04	240	N	239	-0-	-1	-0-	46	1	193	3	Y	-0-					1

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	119	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	435	-0-	-92	-0-	78	1	356	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	93	1	378	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	74	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	77	1	321	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	76	1	315	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	662	3	Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	36	1	654	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	53	1	592	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	55	1	644	3	Y	-0-					-0-
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	58	1	603	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

11	240	N	222	-0-	-18	-0-	35	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	28	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	55	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	63	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	67	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	59	1	151	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

11	270	N	257	-0-	-13	-0-	41	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	25	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	177	-0-	-102	-0-	42	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	169	-0-	-83	-0-	54	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	65	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	49	1	127	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

11	180	N	156	-0-	-24	-0-	25	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	19	1	135	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	36	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	45	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	49	1	110	3	Y	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	43	1	109	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

11	300	N	192	-0-	-108	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	135	-0-	-144	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	46	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	40	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	43	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	18	1	46	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	36	1	195	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	38	1	272	3	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	72	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	83	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	88	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	77	1	196	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	16	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	39	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	54	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	51	1	114	3	Y	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	7	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	44	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	268	-0-	-42	-0-	32	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	59	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	72	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	78	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	65	1	168	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		160	-0-	160	160	5	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		90	-0-	90	250	3	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		84	-0-	84	334	84	3			Y	-0-					-0-
02	408	N	74	-0-	-334	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		708	-0-	708	1428	23	1	685	3	Y	-0-					-0-
12	2122	N	694	-0-	-1428	-0-	24	1	670	3	Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	3			Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

11	DLQ G-10		4331	-0-	4331	8879	139	1	4192	3	Y	-0-					20
12	13226	X	4347	-0-	-8879	-0-	153	1	4194	3	Y	-0-					20
01	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4402	3	1	9	Y	1	10	1			11
02	4116	X	3547	-0-	-569	-0-	3547	3			Y	-0-					11
03	4557	X	3871	-0-	-686	-0-	3871	3			Y	-0-					11
04	4320	X	3509	-0-	-811	-0-	3509	3			Y	-0-					11

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

11	DLQ G-10		93	-0-	93	175	3	1	90	3	Y	-0-					2
12	254	N	79	-0-	-175	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					2
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					2
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

11	DLQ G-10		136	-0-	136	343	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	369	N	26	-0-	-343	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

11	DLQ G-10		165	-0-	165	335	26	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	499	N	164	-0-	-335	-0-	20	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	40	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	52	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	55	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	47	1	121	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	72	1	381	3	N	-0-					-0-
12	465	N	181	-0-	-284	-0-	22	1	159	3	N	-0-					-0-
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	103	1	334	3	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	180	1	383	3	N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	217	1	489	3	N	-0-					-0-
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	177	1	452	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		556	-0-	556	1102	18	1	538	3	Y	-0-			-0-
12	1602	N	500	-0-	-1102	-0-	18	1	482	3	Y	-0-			-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-			-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	486	3			Y	-0-			-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-			-0-
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

11	DLQ G-10		102	-0-	102	102	3	1	99	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		61	-0-	61	163	2	1	59	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		70	-0-	70	233	70	3			Y	-0-			-0-
02	282	N	49	-0-	-233	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

11	DLQ G-10		205	-0-	205	423	7	1	198	3	Y	-0-			-0-
12	625	N	202	-0-	-423	-0-	7	1	195	3	Y	-0-			-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	162	3			Y	-0-			-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	30	1	899	3	Y	-0-			2
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	33	1	896	3	Y	-0-			2
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			Y	-0-			2
02	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3			Y	-0-			2
*03	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	3			Y	-0-			2
*04	840	N	631	-0-	-209	-0-	631	3			Y	-0-			2

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

11	330	N	282	-0-	-48	-0-	9	1	273	3	Y	-0-			-0-
12	341	N	280	-0-	-61	-0-	10	1	270	3	Y	-0-			-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			Y	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-			-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-			-0-
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

11	1500	N	1334	-0-	-166	-0-	43	1	1291	3	N	-0-			28
12	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	48	1	1325	3	N	-0-			28
01	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1465	3			N	-0-			28
02	1232	N	1229	-0-	-3	-0-	1223	3	6	9	N	5			33
03	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	3			N	-0-			33
*04	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	794	-0-	-46	-0-	119	1	674	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	961	N	729	-0-	-232	-0-	101	1	628	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	111	1	618	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	155	1	533	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	175	1	508	3	Y	-0-					-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	292	1	451	3	Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	116	1	338	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	76	1	351	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	384	-0-	-81	-0-	76	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	59	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	73	1	307	3	Y	-0-					-0-
*04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	70	1	294	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

11	420	N	407	-0-	-13	-0-	61	1	346	3	N	-0-					-0-
12	434	N	404	-0-	-30	-0-	56	1	348	3	N	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	56	1	308	3	N	-0-					-0-
02	392	N	345	-0-	-47	-0-	78	1	267	3	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	104	1	301	3	N	-0-					-0-
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	256	1	395	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

11	690	N	647	-0-	-43	-0-	102	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	634	-0-	-79	-0-	77	1	557	3	Y	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	171	1	555	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	192	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	200	1	449	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	573	-0-	-117	-0-	161	1	412	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	3	Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	434	N	218	-0-	-216	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	198	-0-	-192	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

11	480	X	475	-0-	-5	-0-	15	1	460	3	Y	-0-					-0-
12	465	X	420	-0-	-45	-0-	15	1	405	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
02	448	X	378	-0-	-70	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
03	496	X	376	-0-	-120	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	260	3	Y	1					2
							1	9									
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	9	1	235	3	Y	-0-					2
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	252	3	1	9	Y	1	1	8			2
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					2
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					2
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1					3

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
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	11	1	336	3	Y	1					2
							1	9									
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	11	1	315	3	Y	-0-					2
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	357	3	1	9	Y	1	1	8			2
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	Y	1	1	8			2
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1	1	8			2
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	346	3	1	9	Y	1					3

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
11	1620	X	608	-0-	-1012	-0-	20	1	588	3	Y	-0-					10
12	1643	X	430	-0-	-1213	-0-	15	1	415	3	Y	-0-					10
01	1240	X	244	-0-	-996	-0-	234	3	10	9	Y	9					19
02	1120	X	177	-0-	-943	-0-	177	3			Y	-0-					19
03	682	X	160	-0-	-522	-0-	160	3			Y	-0-					19
04	240	N	154	-0-	-86	-0-	151	3	3	9	Y	3					22

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
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	11	1	337	3	Y	1					4
							1	9									
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	-0-					4
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	408	3	9	9	Y	8					12
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					12
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					12
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	3	3	9	Y	3					15

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
11	960	N	850	-0-	-110	-0-	87	1	763	3	Y	-0-					20
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	95	1	705	3	Y	-0-					20
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	128	1	801	3	Y	-0-					20
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	92	1	715	3	Y	-0-					20
*03	806	N	734	-0-	-72	-0-	97	1	637	3	Y	-0-					20
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	97	1	807	3	Y	-0-					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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	313	-0-	-107	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					13
12	372	N	291	-0-	-81	-0-	10	1	281	3	Y	-0-					13
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	468	3	9	9	Y	8					21
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					21
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					21
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	3	4	9	Y	4					25

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

11	540	N	507	-0-	-33	-0-	16	1	490	3	Y	1					5
							1	9									
12	558	N	478	-0-	-80	-0-	17	1	461	3	Y	-0-					5
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					5
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					5
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					5
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					5

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

11	780	N	740	-0-	-40	-0-	24	1	716	3	N	-0-					2
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	27	1	740	3	N	-0-					2
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					2
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	3	1	9	N	1	1	8			2
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					2
04	750	N	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-					2

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	18	1	538	3	Y	1					5
							1	9									
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	15	1	421	3	Y	-0-					5
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	628	3	9	9	Y	8					13
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					13
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					13
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	635	3	4	9	Y	4					17

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	69	1	2067	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	73	1	2004	3	Y	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1921	-0-	-67	-0-	1921	3			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
04	2130	X	1683	-0-	-447	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

11	2010	N	1769	-0-	-241	-0-	180	1	1589	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	1572	-0-	-381	-0-	187	1	1385	3	Y	-0-					-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	263	1	1653	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1455	-0-	-197	-0-	167	1	1288	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	189	1	1240	3	Y	-0-					-0-
*04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	206	1	1702	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	19	1	568	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	473	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	600	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	547	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	1129	-0-	-491	-0-	36	1	1093	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	834	-0-	-840	-0-	29	1	805	3	Y	-0-					-0-
01	1364	X	1193	-0-	-171	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
02	1232	X	933	-0-	-299	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
03	1178	X	1083	-0-	-95	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
04	1140	X	1045	-0-	-95	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	176	1	513	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	610	-0-	-165	-0-	109	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	569	-0-	-113	-0-	112	1	457	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	530	-0-	-114	-0-	93	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	583	-0-	-37	-0-	112	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	104	1	432	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					2
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-					2
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					2
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	212	3	39	9	Y	35	28	1			9
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	209	3	4	9	Y	4					13
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	184	3	2	9	Y	2					15

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
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	14	1	952	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	61	1	948	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	992	N	950	-0-	-42	-0-	48	1	901	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	896	N	864	-0-	-32	-0-	43	1	821	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	923	-0-	-100	-0-	89	1	834	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	892	-0-	-38	-0-	93	1	798	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	10	1	313	3	Y	-0-					1
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	Y	-0-					1
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					1
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	1	1	8			1
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	1	1	8			1
*04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1305	-0-	-435	-0-	21	1	1284	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1076	-0-	-319	-0-	95	1	981	3	N	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	105	1	1235	3	N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	149	1	1217	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1085	N	866	-0-	-219	-0-	90	1	776	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1057	-0-	-233	-0-	83	1	974	3	N	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	16	1	479	3	Y	-0-					18
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	17	1	458	3	Y	-0-					18
01	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-	11	1			7
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	3			Y	-0-					7
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			Y	-0-					7
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	3			Y	-0-					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
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	15	1	462	3	Y	-0-					1
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	17	1	467	3	Y	-0-					1
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					1
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					1
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					1
*04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			Y	-0-					1

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	9	1	662	3	Y	-0-					1
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	39	1	596	3	Y	-0-					1
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	3	Y	-0-					1
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	29	1	545	3	Y	-0-					1
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	56	1	523	3	Y	-0-					1
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	59	1	510	3	Y	-0-					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					17
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					17
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	8			17
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					17
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					17
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	825	-0-	-165	-0-	27	1	798	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	37	1	1017	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	971	-0-	-83	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	26	1	774	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	671	-0-	-135	-0-	24	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			Y	-0-					-0-
*04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

11	660	N	461	-0-	-199	-0-	15	1	445	3	Y	1					7
							1	9									
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	17	1	459	3	Y	-0-					7
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	445	3	10	9	Y	9					16
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	Y	1	1	8			16
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					16
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	411	3	4	9	Y	4					20

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

11	750	N	437	-0-	-313	-0-	25	1	412	3	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	36	1	650	3	N	-0-					-0-
01	930	N	491	-0-	-439	-0-	55	1	436	3	N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	31	1	367	3	N	-0-					-0-
03	682	N	256	-0-	-426	-0-	10	1	246	3	N	-0-					-0-
04	480	N	339	-0-	-141	-0-	19	1	320	3	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	8910	X	6747	-0-	-2163	-0-	62	1	6683	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
12	8184	X	6313	-0-	-1871	-0-	6312	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	8184	X	6189	-0-	-1995	-0-	6187	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7059	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	228	1	7252	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	6750	X	6249	-0-	-501	-0-	497	1	5751	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7370	-0-	-580	-0-	752	1	6617	3	N	1	1	8			49
							1	9									
12	8215	X	6616	-0-	-1599	-0-	787	1	5825	3	N	4	1	8			52
							4	9									
01	8215	X	7339	-0-	-876	-0-	1009	1	6330	3	N	-0-					52
02	6888	X	6579	-0-	-309	-0-	753	1	5819	3	N	6	1	8			57
							7	9									
03	7626	X	5677	-0-	-1949	-0-	749	1	4927	3	N	1	1	8			57
							1	9									
*04	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	819	1	6780	3	N	1					58
							1	9									

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2294	-0-	-46	-0-	234	1	2060	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	250	1	1850	3	Y	-0-					-0-
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	334	1	2095	3	Y	1					1
							1	9									
02	2128	N	2103	-0-	-25	-0-	241	1	1862	3	Y	-0-					1
03	2108	N	1924	-0-	-184	-0-	253	1	1667	3	Y	4					5
							4	9									
*04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	254	1	2104	3	Y	-0-					5

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
11	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	241	1	4057	3	N	46					108
							51	9									
12	4278	X	3408	-0-	-870	-0-	182	1	3224	3	N	2	64	1	1	8	45
							2	9									
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	484	1	3818	3	N	34	1	8			78
							37	9									
02	4060	X	3765	-0-	-295	-0-	289	1	3459	3	N	15	52	1	1	8	40
							17	9									
03	4495	X	4147	-0-	-348	-0-	153	1	3936	3	N	53					93
							58	9									
04	4350	X	3933	-0-	-417	-0-	216	1	3705	3	N	11	55	1	1	8	48
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	169	1	5614	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	208	1	5509	3	Y	97	67	1			34
							107	9									
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	226	1	5804	3	Y	86	94	1	1	8	25
							95	9									
02	5432	X	5375	-0-	-57	-0-	382	1	4918	3	Y	68	54	1			39
							75	9									
03	6014	X	5816	-0-	-198	-0-	365	1	5401	3	Y	45	57	1			27
							50	9									
04	5940	X	4756	-0-	-1184	-0-	39	1	4688	3	Y	26					53
							29	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	3			Y	-0-					12
12	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	9801	3	14	9	Y	13	12	1	13	8	-0-
01	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	3			Y	-0-					-0-
02	9156	X	7747	-0-	-1409	-0-	7747	3			Y	-0-					-0-
03	10137	X	8733	-0-	-1404	-0-	8733	3			Y	-0-					-0-
04	9810	X	8476	-0-	-1334	-0-	8476	3			Y	-0-					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3150	-0-	-1230	-0-	154	1	2990	3	N	5					100
							6	9									
12	4526	X	4072	-0-	-454	-0-	335	1	3715	3	N	20	65	1	1	8	54
							22	9									
01	4526	X	3649	-0-	-877	-0-	341	1	3304	3	N	4	1	8			57
							4	9									
02	3220	X	3125	-0-	-95	-0-	223	1	2895	3	N	6	34	1	1	8	28
							7	9									
03	4061	X	4026	-0-	-35	-0-	214	1	3811	3	N	1	1	8			28
							1	9									
*04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	179	1	3850	3	N	29					57
							32	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5337	-0-	-453	-0-	163	1	5174	3	N	-0-					2
12	5983	X	5296	-0-	-687	-0-	193	1	5103	3	N	-0-					2
01	5983	X	5172	-0-	-811	-0-	194	1	4978	3	N	-0-					2
02	5012	X	4939	-0-	-73	-0-	151	1	4788	3	N	-0-					2
*03	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	145	1	5414	3	N	-0-					2
*04	5340	X	5280	-0-	-60	-0-	152	1	5128	3	N	-0-					2

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	406	1	981	3	Y	68	99	1	1	8	15
							75	9									
12	1395	X	1232	-0-	-163	-0-	61	1	1066	3	Y	95	81	1	1	8	28
							105	9									
01	1953	X	1253	-0-	-700	-0-	40	1	1114	3	Y	90	90	1	1	8	27
							99	9									
02	1764	X	1040	-0-	-724	-0-	48	1	887	3	Y	95	73	1	1	8	48
							105	9									
03	1953	X	1125	-0-	-828	-0-	20	1	1029	3	Y	69	59	1	1	8	57
							76	9									
04	1470	X	1117	-0-	-353	-0-	33	1	976	3	Y	98	122	1	1	8	32
							108	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1838	-0-	-292	-0-	59	1	1778	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
12	2139	X	2115	-0-	-24	-0-	74	1	2041	3	Y	-0-					5
01	2139	X	2029	-0-	-110	-0-	2028	3	1	9	Y	1	1	8			5
02	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1812	3	1	9	Y	1	1	8			5
03	2108	X	1977	-0-	-131	-0-	1976	3	1	9	Y	1	1	8			5
04	2040	X	1795	-0-	-245	-0-	1794	3	1	9	Y	1	1	8			5

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
11	11130	X	9634	-0-	-1496	-0-	88	1	9507	3	Y	35	19	1			30
							39	9									
12	11439	X	10255	-0-	-1184	-0-	10202	3	53	9	Y	48	36	1			42
01	10850	X	9052	-0-	-1798	-0-	9017	3	35	9	Y	32	44	1			30
02	8988	X	6729	-0-	-2259	-0-	6694	3	35	9	Y	32	39	1			23
03	10261	X	7855	-0-	-2406	-0-	238	1	7586	3	Y	28	30	1			21
							31	9									
*04	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	871	1	10081	3	Y	41					62
							45	9									

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2327	-0-	-1483	-0-	283	1	2038	3	N	5					88
							6	9									
12	3534	X	2269	-0-	-1265	-0-	10	1	2249	3	N	9	39	1	1	8	57
							10	9									
01	3131	X	2266	-0-	-865	-0-	2264	3	2	9	N	2	34	1	1	8	24
02	2604	X	2039	-0-	-565	-0-	47	1	1991	3	N	1	1	8			24
							1	9									
03	2542	X	2229	-0-	-313	-0-	64	1	2161	3	N	4					28
							4	9									
04	2340	X	2152	-0-	-188	-0-	69	1	2074	3	N	8	20	1	1	8	15
							9	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	8513	-0-	-7	-0-	249	1	8251	3	N	12	23	1	1	8	13
							13	9									
12	8649	X	8422	-0-	-227	-0-	307	1	8114	3	N	1	1	8			13
							1	9									
01	9083	X	8213	-0-	-870	-0-	308	1	7898	3	N	6	2	8			17
							7	9									
02	8204	X	7301	-0-	-903	-0-	222	1	7067	3	N	11	1	8			27
							12	9									
03	9083	X	8314	-0-	-769	-0-	217	1	8080	3	N	15	23	1	1	8	18
							17	9									
04	8520	X	7883	-0-	-637	-0-	226	1	7643	3	N	13	13	1	1	8	17
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14280	X	13926	-0-	-354	-0-	588	1	13285	3	N	48	1	8			72
							53	9									
12	13950	X	12890	-0-	-1060	-0-	367	1	12502	3	N	19	1	8			90
							21	9									
01	14314	X	14314	-0-	-0-	-0-	493	1	13770	3	N	46	1	8			135
							51	9									
02	12992	X	12852	-0-	-140	-0-	501	1	12334	3	N	15	112	1	1	8	37
							17	9									
03	14384	X	13838	-0-	-546	-0-	473	1	13352	3	N	12	1	8			48
							13	9									
04	13920	X	12836	-0-	-1084	-0-	1081	1	11746	3	N	8	1	8			55
							9	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	6034	-0-	-266	-0-	176	1	5829	3	Y	26	24	1	1	8	2
							29	9									
12	7099	X	5633	-0-	-1466	-0-	205	1	5426	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	7099	X	6026	-0-	-1073	-0-	226	1	5782	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
02	6412	X	5532	-0-	-880	-0-	397	1	5105	3	Y	27	18	1			12
							30	9									
03	6262	X	6005	-0-	-257	-0-	377	1	5591	3	Y	34	32	1			14
							37	9									
04	6030	X	4290	-0-	-1740	-0-	35	1	4222	3	Y	30					44
							33	9									

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5642	-0-	-328	-0-	309	1	5318	3	N	14	1	8			42
							15	9									
12	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	372	1	5908	3	N	21	1	8			62
							23	9									
01	6169	X	6162	-0-	-7	-0-	288	1	5863	3	N	10	2	8			70
							11	9									
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	283	1	5024	3	N	7	2	8			75
							8	9									
03	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	283	1	6585	3	N	2	53	1	1	8	23
							2	9									
04	6090	X	5655	-0-	-435	-0-	246	1	5395	3	N	13	1	8			35
							14	9									

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	12284	-0-	-676	-0-	519	1	11734	3	N	28	1	8			73
							31	9									
12	13392	X	13179	-0-	-213	-0-	375	1	12761	3	N	39	68	1	1	8	43
							43	9									
01	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	476	1	13269	3	N	41	1	8			83
							45	9									
02	11452	X	11381	-0-	-71	-0-	443	1	10902	3	N	33	1	8			115
							36	9									
03	13175	X	12285	-0-	-890	-0-	419	1	11831	3	N	32	83	1	1	8	63
							35	9									
04	13350	X	12415	-0-	-935	-0-	1043	1	11343	3	N	26	28	1	1	8	60
							29	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	5377	-0-	-623	-0-	157	1 3 9	5217	3	Y	3	2	8			1
12	6572	X	4481	-0-	-2091	-0-	163	1 13 9	4305	3	Y	12	4	8			9
01	6572	X	4059	-0-	-2513	-0-	152	1 21 9	3886	3	Y	19	7	1	4	8	17
02	5936	X	2375	-0-	-3561	-0-	72	1 17 9	2286	3	Y	15	21	1	4	8	7
03	5549	X	1384	-0-	-4165	-0-	36	1 8 9	1340	3	Y	7	1	8			13
04	5370	X	1865	-0-	-3505	-0-	53	1 14 9	1798	3	Y	13	11	1	3	8	12

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
11	12450	X	10152	-0-	-2298	-0-	297	1	9855	3	Y	-0-					-0-
12	12989	X	9224	-0-	-3765	-0-	336	1 10 9	8878	3	Y	9					9
01	12989	X	8604	-0-	-4385	-0-	322	1 19 9	8263	3	Y	17	8	1			18
02	11732	X	8654	-0-	-3078	-0-	263	1 13 9	8378	3	Y	12	23	1			7
03	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	287	1 7 9	10674	3	Y	6					13
*04	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	303	1 12 9	10250	3	Y	11	11	1			13

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
11	11100	X	10585	-0-	-515	-0-	544	1 20 9	10021	3	N	18	1	8			35
12	11470	X	10269	-0-	-1201	-0-	515	1 17 9	9737	3	N	15	24	1	1	8	25
01	11470	X	10274	-0-	-1196	-0-	484	1 24 9	9766	3	N	22	20	1	2	8	25
02	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	513	1 12 9	9387	3	N	11	3	8			33
03	10943	X	10791	-0-	-152	-0-	583	1 21 9	10187	3	N	19	2	8			50
04	10590	X	9665	-0-	-925	-0-	540	1 20 9	9105	3	N	18	50	1	1	8	17

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
11	3750	X	3414	-0-	-336	-0-	594	1 1 9	2819	3	Y	1	1	8			-0-
12	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	756	1 1 9	3346	3	Y	1	1	8			-0-
01	3689	X	3553	-0-	-136	-0-	617	1 3 9	2933	3	Y	3	3	8			-0-
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	612	1 2 9	2842	3	Y	2	2	8			-0-
03	4092	X	3359	-0-	-733	-0-	491	1 1 9	2867	3	Y	1	1	8			-0-
04	3960	X	3105	-0-	-855	-0-	263	1 1 9	2841	3	Y	1	1	8			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	53	1	1595	3	N	57	1	8			130
							63	9									
12	1302	N	918	-0-	-384	-0-	31	1	843	3	N	40	47	1	1	8	122
							44	9									
01	1705	N	1345	-0-	-360	-0-	1256	3	89	9	N	81	93	1	2	8	108
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1482	3	58	9	N	53	75	1	1	8	85
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1804	3	61	9	N	55	89	1	1	8	50
*04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1760	3	54	9	N	49	1	8			98

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	8715	-0-	-975	-0-	1517	1	7197	3	Y	1	1	8			67
							1	9									
12	9300	X	8270	-0-	-1030	-0-	1525	1	6743	3	Y	2	13	1	1	8	55
							2	9									
01	8742	X	7196	-0-	-1546	-0-	1251	1	5944	3	Y	1	1	8			55
							1	9									
02	8148	X	6040	-0-	-2108	-0-	1070	1	4969	3	Y	1	1	8			55
							1	9									
03	9021	X	4121	-0-	-4900	-0-	603	1	3517	3	Y	1	13	1	1	8	42
							1	9									
04	8730	X	4552	-0-	-4178	-0-	385	1	4158	3	Y	8	26	1	1	8	23
							9	9									

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9101	-0-	-919	-0-	9079	3	22	9	Y	20	68	1	5	8	24
12	10199	X	8771	-0-	-1428	-0-	63	1	8686	3	Y	20	20	1	1	8	23
							22	9									
01	9920	X	9384	-0-	-536	-0-	212	1	9157	3	Y	14	8	1	2	8	27
							15	9									
02	8708	X	8562	-0-	-146	-0-	272	1	8284	3	Y	5					32
							6	9									
03	9393	X	9159	-0-	-234	-0-	341	1	8805	3	Y	12	27	1	2	8	15
							13	9									
04	9090	X	8707	-0-	-383	-0-	369	1	8330	3	Y	7					22
							8	9									

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	861	1	15857	3	N	23	18	1	1	8	27
							25	9									
12	15903	X	15501	-0-	-402	-0-	777	1	14713	3	N	10	21	1	1	8	15
							11	9									
01	15376	X	15200	-0-	-176	-0-	716	1	14464	3	N	18					33
							20	9									
02	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	865	1	15840	3	N	11	23	1	3	8	18
							12	9									
03	17298	X	15812	-0-	-1486	-0-	856	1	14937	3	N	17	20	1	1	8	14
							19	9									
04	16740	X	14003	-0-	-2737	-0-	784	1	13204	3	N	14					28
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5057	-0-	-1153	-0-	147	1	4864	3	Y	42	56	1			7
							46	9									
12	6479	X	4038	-0-	-2441	-0-	147	1	3891	3	Y	-0-					7
01	6479	X	5134	-0-	-1345	-0-	193	1	4941	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	5852	X	5023	-0-	-829	-0-	362	1	4661	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	5841	-0-	-297	-0-	369	1	5472	3	Y	-0-					-0-
*04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	44	1	5354	3	Y	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18600	X	15648	-0-	-2952	-0-	685	1	14944	3	N	17	45	1	2	8	12
							19	9									
12	17112	X	15428	-0-	-1684	-0-	576	1	14843	3	N	8					20
							9	9									
01	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	834	1	14460	3	N	12					32
							13	9									
02	14616	X	13722	-0-	-894	-0-	768	1	12950	3	N	4	19	1	3	8	14
							4	9									
03	16182	X	14643	-0-	-1539	-0-	895	1	13745	3	N	3					17
							3	9									
04	15660	X	13358	-0-	-2302	-0-	845	1	12513	3	N	-0-					17

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
11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	187	1	6208	3	N	34	42	1	1	8	14
							37	9									
12	6758	X	6375	-0-	-383	-0-	231	1	6116	3	N	25	2	8			37
							28	9									
01	6758	X	6333	-0-	-425	-0-	237	1	6065	3	N	28	39	1	1	8	25
							31	9									
02	6104	X	5651	-0-	-453	-0-	171	1	5454	3	N	24	2	8			47
							26	9									
03	6665	X	6104	-0-	-561	-0-	159	1	5908	3	N	34	1	8			80
							37	9									
04	6420	X	5797	-0-	-623	-0-	166	1	5603	3	N	25	79	1	1	8	25
							28	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4168	-0-	-722	-0-	128	1	4038	3	N	2	2	8			28
							2	9									
12	4991	X	3787	-0-	-1204	-0-	138	1	3645	3	N	4	4	8			28
							4	9									
01	4867	X	3619	-0-	-1248	-0-	136	1	3475	3	N	7	2	8			33
							8	9									
02	4256	X	3589	-0-	-667	-0-	108	1	3447	3	N	31	46	1	1	8	17
							34	9									
03	4309	X	3972	-0-	-337	-0-	104	1	3864	3	N	4	1	8			20
							4	9									
04	4170	X	3819	-0-	-351	-0-	110	1	3701	3	N	7	16	1	1	8	10
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

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
11	10290	X	10149	-0-	-141	-0-	296	1	9830	3	Y	21	52	1	2	8	11
							23	9									
12	10947	X	10947	-0-	-0-	-0-	397	1	10500	3	Y	45	6	8			50
							50	9									
01	10757	X	9266	-0-	-1491	-0-	346	1	8864	3	Y	51	83	1	4	8	14
							56	9									
02	9716	X	8049	-0-	-1667	-0-	579	1	7445	3	Y	23	20	1	10	8	7
							25	9									
03	10943	X	9338	-0-	-1605	-0-	589	1	8734	3	Y	14	2	8			19
							15	9									
04	10590	X	9438	-0-	-1152	-0-	77	1	9315	3	Y	42	35	1	5	8	21
							46	9									

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

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
11	6990	X	5831	-0-	-1159	-0-	170	1	5647	3	Y	13	4	1	2	8	9
							14	9									
12	6758	X	5591	-0-	-1167	-0-	203	1	5373	3	Y	14	10	1	4	8	9
							15	9									
01	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	284	1	7269	3	Y	18	15	1	4	8	8
							20	9									
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	215	1	6851	3	Y	15	16	1	7	8	-0-
							17	9									
03	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	195	1	7262	3	Y	17	6	1			11
							19	9									
04	7320	X	6920	-0-	-400	-0-	199	1	6708	3	Y	12	16	1	4	8	3
							13	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

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
11	19731	X	19731	-0-	-0-	-0-	576	1	19131	3	Y	22	21	1	2	8	7
							24	9									
12	20358	X	20358	-0-	-0-	-0-	741	1	19584	3	Y	30	15	1	3	8	19
							33	9									
01	20336	X	20322	-0-	-14	-0-	762	1	19530	3	Y	27	34	1	3	8	9
							30	9									
02	18424	X	18345	-0-	-79	-0-	558	1	17764	3	Y	21	19	1	4	8	7
							23	9									
03	20398	X	20278	-0-	-120	-0-	530	1	19729	3	Y	17	10	1	1	8	13
							19	9									
04	19740	X	19616	-0-	-124	-0-	563	1	19029	3	Y	22	24	1	3	8	8
							24	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

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
11	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	405	1	13458	3	Y	19	21	1			10
							21	9									
12	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	521	1	13783	3	Y	26	14	1			22
							29	9									
01	14322	X	14314	-0-	-8	-0-	536	1	13752	3	Y	24	33	1			13
							26	9									
02	12964	X	12919	-0-	-45	-0-	393	1	12507	3	Y	17	19	1			11
							19	9									
03	14353	X	14278	-0-	-75	-0-	373	1	13888	3	Y	15	9	1			17
							17	9									
04	13890	X	13830	-0-	-60	-0-	397	1	13413	3	Y	18	24	1			11
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	1921	-0-	-3359	-0-	1915	3	6	9	Y	5	8	1	1	8	6
12	5456	X	1715	-0-	-3741	-0-	12	1	1699	3	Y	4	4	1	2	8	4
							4	9									
01	5177	X	1672	-0-	-3505	-0-	38	1	1630	3	Y	4	4	1	4	8	-0-
							4	9									
02	4312	X	1624	-0-	-2688	-0-	51	1	1573	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	1598	-0-	-2277	-0-	60	1	1538	3	Y	-0-					-0-
04	1830	X	1559	-0-	-271	-0-	66	1	1493	3	Y	-0-					-0-

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
11	6540	X	6498	-0-	-42	-0-	284	1	6206	3	N	7	1	8			23
							8	9									
12	6727	X	5814	-0-	-913	-0-	217	1	5596	3	N	1	1	8			23
							1	9									
01	6727	X	6490	-0-	-237	-0-	353	1	6111	3	N	24	2	8			45
							26	9									
02	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	361	1	6080	3	N	10	34	1	1	8	20
							11	9									
03	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	426	1	6540	3	N	10	2	8			28
							11	9									
04	6510	X	6294	-0-	-216	-0-	397	1	5888	3	N	8	20	1	1	8	15
							9	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	9151	-0-	-1589	-0-	266	1	8845	3	N	36	44	1	2	8	20
							40	9									
12	11098	X	9457	-0-	-1641	-0-	344	1	9105	3	N	7	2	8			25
							8	9									
01	10757	X	9067	-0-	-1690	-0-	340	1	8712	3	N	14	2	8			37
							15	9									
02	9520	X	7867	-0-	-1653	-0-	239	1	7610	3	N	16	29	1	2	8	22
							18	9									
03	9517	X	8499	-0-	-1018	-0-	222	1	8265	3	N	11	1	8			32
							12	9									
04	9150	X	7851	-0-	-1299	-0-	226	1	7624	3	N	1	1	8			32
							1	9									

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	10890	-0-	-150	-0-	318	1	10555	3	Y	15	5	1			19
							17	9									
12	11005	X	10644	-0-	-361	-0-	387	1	10239	3	Y	16	15	1			20
							18	9									
01	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	416	1	10668	3	Y	21	22	1			19
							23	9									
02	10164	X	9983	-0-	-181	-0-	304	1	9664	3	Y	14	25	1			8
							15	9									
03	11253	X	10826	-0-	-427	-0-	282	1	10520	3	Y	22	7	1			23
							24	9									
04	10890	X	10229	-0-	-661	-0-	294	1	9922	3	Y	12	23	1			12
							13	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	140 30	1 9	4645	3	Y	27	49	1	2	8	17
12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	225 18	1 9	5940	3	Y	16	1	8			32
01	5859	X	5325	-0-	-534	-0-	200 6	1 9	5119	3	Y	5	3	8			34
02	5292	X	4732	-0-	-560	-0-	144 7	1 9	4581	3	Y	6	19	1	2	8	19
03	6169	X	5638	-0-	-531	-0-	147 11	1 9	5480	3	Y	10	1	8			28
04	5970	X	4914	-0-	-1056	-0-	141 4	1 9	4769	3	Y	4	1	8			31

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
11	6360	X	4102	-0-	-2258	-0-	119 25	1 9	3958	3	Y	23	23	1	2	8	12
12	6572	X	3813	-0-	-2759	-0-	138 14	1 9	3661	3	Y	13	14	1	1	8	10
01	5797	X	4640	-0-	-1157	-0-	173 30	1 9	4437	3	Y	27	14	1	2	8	21
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	121 22	1 9	3849	3	Y	20	20	1	1	8	20
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	135 21	1 9	5032	3	Y	19	14	1	2	8	23
*04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	149 22	1 9	5036	3	Y	20	1	8			42

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	6844	-0-	-3026	-0-	200 21	1 9	6623	3	N	19	1	8			32
12	10199	X	7543	-0-	-2656	-0-	274 13	1 9	7256	3	N	12	23	1	1	8	20
01	9765	X	7126	-0-	-2639	-0-	266 28	1 9	6832	3	N	25	28	1	1	8	16
02	8596	X	6458	-0-	-2138	-0-	196 20	1 9	6242	3	N	18	1	8			33
03	7533	X	6988	-0-	-545	-0-	182 20	1 9	6786	3	N	18	21	1	1	8	29
*04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	235 7	1 9	7938	3	N	6	6	8			29

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	12273	-0-	-597	-0-	2136 1	1 9	10136	3	Y	1	1	8			81
12	13299	X	12639	-0-	-660	-0-	2331 1	1 9	10307	3	Y	1	17	1	1	8	64
01	13237	X	12546	-0-	-691	-0-	2182 1	1 9	10363	3	Y	1	1	8			64
02	11452	X	11316	-0-	-136	-0-	2006 1	1 9	9309	3	Y	1	1	8			64
03	12679	X	11464	-0-	-1215	-0-	1677 1	1 9	9786	3	Y	1	15	1	1	8	49
04	12270	X	10338	-0-	-1932	-0-	875 11	1 9	9452	3	Y	10	32	1	1	8	26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8490	X	5933	-0-	-2557	-0-	173	1	5753	3	Y	6					15
							7	9									
12	6820	X	6190	-0-	-630	-0-	225	1	5955	3	Y	9					24
							10	9									
01	6820	X	5711	-0-	-1109	-0-	214	1	5490	3	Y	6	21	1			9
							7	9									
02	6160	X	5308	-0-	-852	-0-	162	1	5140	3	Y	5	5	1			9
							6	9									
03	6355	X	4392	-0-	-1963	-0-	115	1	4270	3	Y	6	11	1			4
							7	9									
04	6000	X	5139	-0-	-861	-0-	148	1	4989	3	Y	2					6
							2	9									

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8832	-0-	-438	-0-	258	1	8551	3	Y	21					39
							23	9									
12	9765	X	8873	-0-	-892	-0-	322	1	8515	3	Y	33					72
							36	9									
01	9765	X	9305	-0-	-460	-0-	348	1	8932	3	Y	23	73	1			22
							25	9									
02	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	291	1	9257	3	Y	18	17	1			23
							20	9									
03	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	279	1	10411	3	Y	25	41	1			7
							28	9									
*04	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	263	1	8891	3	Y	9					16
							10	9									

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6127	-0-	-863	-0-	177	1	5881	3	N	63	58	1	1	8	17
							69	9									
12	7006	X	6324	-0-	-682	-0-	229	1	6042	3	N	48	44	1	1	8	20
							53	9									
01	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	266	1	6809	3	N	82	46	1	1	8	55
							90	9									
02	6328	X	6226	-0-	-102	-0-	188	1	5988	3	N	45	54	1	1	8	45
							50	9									
03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	187	1	6959	3	N	43	1	8			87
							47	9									
04	6930	X	6465	-0-	-465	-0-	185	1	6263	3	N	15	81	1	1	8	20
							17	9									

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
11	7170	X	6776	-0-	-394	-0-	197	1	6550	3	Y	26	50	1			7
							29	9									
12	7192	X	6905	-0-	-287	-0-	251	1	6639	3	Y	14					21
							15	9									
01	6820	X	6265	-0-	-555	-0-	235	1	6027	3	Y	3					24
							3	9									
02	6328	X	5697	-0-	-631	-0-	173	1	5518	3	Y	5	21	1			8
							6	9									
03	7006	X	6064	-0-	-942	-0-	158	1	5896	3	Y	9					17
							10	9									
04	6780	X	4528	-0-	-2252	-0-	130	1	4396	3	Y	2					19
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	5663	-0-	-1447	-0-	165	1	5484	3	Y	13	3	8			18
							14	9									
12	6634	X	5649	-0-	-985	-0-	205	1	5424	3	Y	18	4	8			32
							20	9									
01	6634	X	5879	-0-	-755	-0-	220	1	5644	3	Y	14	33	1	3	8	10
							15	9									
02	5992	X	5356	-0-	-636	-0-	163	1	5179	3	Y	13	7	1	6	8	10
							14	9									
03	6138	X	5044	-0-	-1094	-0-	131	1	4898	3	Y	14	18	1	2	8	4
							15	9									
04	5700	X	5407	-0-	-293	-0-	155	1	5246	3	Y	5	1	8			8
							6	9									

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	10574	-0-	-736	-0-	309	1	10241	3	Y	22	52	1	1	8	40
							24	9									
12	11687	X	10422	-0-	-1265	-0-	380	1	10041	3	Y	1	40	1	1	8	-0-
							1	9									
01	11687	X	10713	-0-	-974	-0-	400	1	10265	3	Y	44	34	1			10
							48	9									
02	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	339	1	10785	3	Y	36	33	1			13
							40	9									
03	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	310	1	11546	3	Y	36	38	1			11
							40	9									
*04	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	319	1	10780	3	Y	35	30	1			16
							39	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11190	X	197	-0-	-10993	-0-	6	1	191	3	Y	-0-					14
12	10447	X	458	-0-	-9989	-0-	17	1	440	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
01	6944	X	130	-0-	-6814	-0-	5	1	124	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
02	6272	X	479	-0-	-5793	-0-	15	1	462	3	Y	2	14	1	2	8	-0-
							2	9									
03	1457	X	562	-0-	-895	-0-	15	1	546	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	16	1	547	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
11	7650	X	7308	-0-	-342	-0-	213	1	7077	3	Y	16	68	1	2	8	19
							18	9									
12	7874	X	7447	-0-	-427	-0-	271	1	7163	3	Y	12	1	8			30
							13	9									
01	7812	X	7361	-0-	-451	-0-	276	1	7065	3	Y	18	1	8			47
							20	9									
02	6944	X	6551	-0-	-393	-0-	199	1	6346	3	Y	5	2	8			50
							6	9									
03	7626	X	7158	-0-	-468	-0-	186	1	6936	3	Y	33	53	1	2	8	28
							36	9									
04	7320	X	6800	-0-	-520	-0-	195	1	6591	3	Y	13	1	8			40
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	14483	-0-	-2797	-0-	422	1	14017	3	Y	40	75	1	2	8	16
							44	9									
12	16926	X	10559	-0-	-6367	-0-	383	1	10119	3	Y	52	2	8			66
							57	9									
01	15872	X	9610	-0-	-6262	-0-	359	1	9205	3	Y	42	54	1	1	8	53
							46	9									
02	14336	X	11473	-0-	-2863	-0-	349	1	11099	3	Y	23	53	1	2	8	21
							25	9									
03	15872	X	12747	-0-	-3125	-0-	333	1	12405	3	Y	8	14	1	1	8	14
							9	9									
04	14490	X	11614	-0-	-2876	-0-	333	1	11258	3	Y	21	26	1	1	8	8
							23	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11820	X	11335	-0-	-485	-0-	330	1	10944	3	Y	55	62	1	1	8	49
							61	9									
12	12214	X	11426	-0-	-788	-0-	413	1	10912	3	Y	92	44	1	1	8	96
							101	9									
01	12090	X	11859	-0-	-231	-0-	443	1	11365	3	Y	46	107	1	2	8	33
							51	9									
02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	335	1	10646	3	Y	35	45	1	3	8	20
							39	9									
03	12090	X	12005	-0-	-85	-0-	313	1	11642	3	Y	45	48	1	1	8	16
							50	9									
04	11490	X	11276	-0-	-214	-0-	323	1	10912	3	Y	37	33	1	1	8	19
							41	9									

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	356	1	8056	3	N	1	1	8			47
							1	9									
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	280	1	9544	3	N	12	1	8			58
							13	9									
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	289	1	8064	3	N	1	1	8			58
							1	9									
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	312	1	7699	3	N	1	1	8			58
							1	9									
03	9827	X	9104	-0-	-723	-0-	311	1	8792	3	N	1	1	8			58
							1	9									
04	9510	X	8114	-0-	-1396	-0-	683	1	7430	3	N	1	1	8			58
							1	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	7225	-0-	-5405	-0-	211	1	7008	3	Y	5					11
							6	9									
12	12400	X	6254	-0-	-6146	-0-	228	1	6026	3	Y	-0-					11
01	11749	X	7596	-0-	-4153	-0-	285	1	7301	3	Y	9	14	1			6
							10	9									
02	7756	X	6332	-0-	-1424	-0-	193	1	6138	3	Y	1	5	1	1	8	1
							1	9									
03	8277	X	8042	-0-	-235	-0-	210	1	7829	3	Y	3					4
							3	9									
04	7350	X	7296	-0-	-54	-0-	210	1	7086	3	Y	-0-					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	11100	X	11000	-0-	-100	-0-	966	1	10013	3	Y	19	23	1	1	8	24
							21	9									
12	11532	X	11377	-0-	-155	-0-	1161	1	10174	3	Y	38	47	1	1	8	14
							42	9									
01	11532	X	10602	-0-	-930	-0-	920	1	9660	3	Y	20	3	8			31
							22	9									
02	10416	X	9973	-0-	-443	-0-	1145	1	8788	3	Y	36	52	1	1	8	14
							40	9									
03	11377	X	10623	-0-	-754	-0-	1153	1	9450	3	Y	18	13	1	1	8	18
							20	9									
04	11010	X	10531	-0-	-479	-0-	1362	1	9141	3	Y	25	31	1	1	8	11
							28	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
11	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	699	1	23215	3	Y	47	23	1	4	8	36
							52	9									
12	26243	X	26243	-0-	-0-	-0-	955	1	25231	3	Y	52	56	1	3	8	29
							57	9									
01	24474	X	24474	-0-	-0-	-0-	917	1	23516	3	Y	37	27	1	4	8	35
							41	9									
02	22372	X	21240	-0-	-1132	-0-	646	1	20561	3	Y	30	28	1	4	8	33
							33	9									
03	26257	X	23238	-0-	-3019	-0-	606	1	22592	3	Y	36	22	1	1	8	46
							40	9									
04	25410	X	20971	-0-	-4439	-0-	602	1	20334	3	Y	32	41	1	1	8	36
							35	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	581	1	19285	3	Y	49	25	1			34
							54	9									
12	20305	X	20210	-0-	-95	-0-	735	1	19425	3	Y	45	56	1			23
							50	9									
01	20615	X	20554	-0-	-61	-0-	770	1	19748	3	Y	33	27	1			29
							36	9									
02	18620	X	17552	-0-	-1068	-0-	534	1	16992	3	Y	24	26	1			27
							26	9									
03	20615	X	19931	-0-	-684	-0-	520	1	19379	3	Y	29	19	1			37
							32	9									
04	19920	X	18611	-0-	-1309	-0-	534	1	18043	3	Y	31	38	1			30
							34	9									

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
11	7320	X	6205	-0-	-1115	-0-	181	1	6024	3	Y	-0-					-0-
12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	289	1	7646	3	Y	-0-					-0-
01	8122	X	5757	-0-	-2365	-0-	216	1	5541	3	Y	-0-					-0-
02	7336	X	7299	-0-	-37	-0-	222	1	7077	3	Y	-0-					-0-
03	8122	X	7538	-0-	-584	-0-	197	1	7341	3	Y	-0-					-0-
*04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	232	1	7841	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15540	X	13893	-0-	-1647	-0-	405	1	13453	3	N	32	34	1	3	8	15
							35	9									
12	14911	X	13075	-0-	-1836	-0-	475	1	12566	3	N	31	1	8			45
							34	9									
01	14911	X	13416	-0-	-1495	-0-	503	1	12892	3	N	19	33	1	1	8	30
							21	9									
02	13300	X	12065	-0-	-1235	-0-	367	1	11676	3	N	20	28	1	2	8	20
							22	9									
03	14508	X	13113	-0-	-1395	-0-	342	1	12741	3	N	27	21	1	1	8	25
							30	9									
04	13890	X	12602	-0-	-1288	-0-	362	1	12217	3	N	21	1	8			45
							23	9									

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5359	-0-	-911	-0-	156	1	5184	3	N	17	20	1	1	8	23
							19	9									
12	6417	X	5752	-0-	-665	-0-	209	1	5522	3	N	19	21	1	1	8	20
							21	9									
01	6045	X	6037	-0-	-8	-0-	226	1	5782	3	N	26	1	8			45
							29	9									
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	163	1	5197	3	N	23	1	8			67
							25	9									
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	154	1	5752	3	N	17	66	1	1	8	17
							19	9									
04	5850	X	5466	-0-	-384	-0-	157	1	5302	3	N	6	1	8			22
							7	9									

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6780	X	6335	-0-	-445	-0-	318	1	5974	3	N	39	29	1			25
							43	9									
12	7006	X	6314	-0-	-692	-0-	227	1	6050	3	N	34	48	1	1	8	10
							37	9									
01	6789	X	6322	-0-	-467	-0-	286	1	6000	3	N	33	1	8			42
							36	9									
02	6132	X	5904	-0-	-228	-0-	608	1	5266	3	N	27	37	1	1	8	31
							30	9									
03	6789	X	6296	-0-	-493	-0-	251	1	6008	3	N	34	33	1	1	8	31
							37	9									
04	6330	X	5485	-0-	-845	-0-	789	1	4665	3	N	28	34	1	1	8	24
							31	9									

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	8000	-0-	-2110	-0-	327	1	7629	3	N	40	53	1	1	8	23
							44	9									
12	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	268	1	10605	3	N	15	1	8			37
							17	9									
01	10044	X	9953	-0-	-91	-0-	283	1	9646	3	N	22	1	8			58
							24	9									
02	9072	X	8234	-0-	-838	-0-	447	1	7762	3	N	23	53	1	1	8	27
							25	9									
03	10881	X	7770	-0-	-3111	-0-	46	1	7679	3	N	41	1	8			67
							45	9									
04	10530	X	7332	-0-	-3198	-0-	7331	3	1	9	N	1	50	1	1	8	17

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14520	X	12066	-0-	-2454	-0-	353	1	11704	3	Y	8	2	8			14
							9	9									
12	14539	X	11331	-0-	-3208	-0-	412	1	10891	3	Y	25	3	8			36
							28	9									
01	14043	X	12380	-0-	-1663	-0-	464	1	11905	3	Y	10	25	1	1	8	20
							11	9									
02	12432	X	11433	-0-	-999	-0-	348	1	11079	3	Y	5	1	8			24
							6	9									
03	13392	X	12562	-0-	-830	-0-	328	1	12231	3	Y	3	1	8			26
							3	9									
04	12060	X	11850	-0-	-210	-0-	341	1	11508	3	Y	1	1	8			26
							1	9									

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	13366	-0-	-1394	-0-	389	1	12902	3	Y	68	135	1			14
							75	9									
12	15035	X	12908	-0-	-2127	-0-	468	1	12366	3	Y	67	43	1			38
							74	9									
01	14291	X	14045	-0-	-246	-0-	524	1	13443	3	Y	71	92	1			17
							78	9									
02	12600	X	12397	-0-	-203	-0-	376	1	11971	3	Y	45	49	1			13
							50	9									
03	13826	X	13298	-0-	-528	-0-	346	1	12885	3	Y	61	58	1			16
							67	9									
04	13590	X	12561	-0-	-1029	-0-	360	1	12143	3	Y	53	36	1			33
							58	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	5528	-0-	-2512	-0-	162	1	5366	3	N	-0-					10
12	8122	X	5423	-0-	-2699	-0-	197	1	5204	3	N	20					30
							22	9									
01	7905	X	4839	-0-	-3066	-0-	181	1	4652	3	N	5	23	1	2	8	10
							6	9									
02	7028	X	6639	-0-	-389	-0-	201	1	6409	3	N	26	11	1	1	8	24
							29	9									
03	7595	X	6966	-0-	-629	-0-	182	1	6780	3	N	4					28
							4	9									
*04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	188	1	6351	3	N	9					37
							10	9									

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10953	-0-	-537	-0-	10925	3	28	9	Y	25	31	1			32
12	11656	X	11408	-0-	-248	-0-	81	1	11298	3	Y	26	25	1			33
							29	9									
01	11656	X	10300	-0-	-1356	-0-	233	1	10047	3	Y	18	33	1			18
							20	9									
02	10528	X	8194	-0-	-2334	-0-	259	1	7918	3	Y	15					33
							17	9									
03	11408	X	8850	-0-	-2558	-0-	330	1	8509	3	Y	10					43
							11	9									
*04	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	470	1	10637	3	Y	17					60
							19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	9390	X	7758	-0-	-1632	-0-	227	1	7527	3	Y	4	17	1	1	8	10
							4	9									
12	9703	X	7571	-0-	-2132	-0-	275	1	7259	3	Y	34	24	1	3	8	17
							37	9									
01	9703	X	8006	-0-	-1697	-0-	299	1	7676	3	Y	28	28	1	3	8	14
							31	9									
02	7756	X	7222	-0-	-534	-0-	219	1	6974	3	Y	26	23	1	6	8	11
							29	9									
03	8029	X	7930	-0-	-99	-0-	206	1	7660	3	Y	58	39	1	2	8	28
							64	9									
04	7770	X	6973	-0-	-797	-0-	200	1	6747	3	Y	24	19	1	2	8	31
							26	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

11	6060	X	5825	-0-	-235	-0-	170	1	5655	3	Y	-0-					-0-
12	6262	X	6107	-0-	-155	-0-	223	1	5884	3	Y	-0-					-0-
01	6262	X	6213	-0-	-49	-0-	233	1	5980	3	Y	-0-					-0-
02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	166	1	5269	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5314	-0-	-793	-0-	139	1	5175	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	2979	-0-	-3021	-0-	86	1	2893	3	Y	-0-					-0-

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

11	2880	X	2192	-0-	-688	-0-	2192	3			Y	-0-	13	1			2
12	3007	X	1541	-0-	-1466	-0-	11	1	1530	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	65	1	2792	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	1960	-0-	-980	-0-	62	1	1892	3	Y	5					5
							6	9									
03	3255	X	2522	-0-	-733	-0-	94	1	2418	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
04	2760	X	2324	-0-	-436	-0-	98	1	2218	3	Y	7					11
							8	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

11	35640	X	10761	-0-	-24879	-0-	312	1	10343	3	Y	96	71	1	3	8	46
							106	9									
12	36828	X	15000	-0-	-21828	-0-	541	1	14287	3	Y	156	140	1			62
							172	9									
01	33294	X	16478	-0-	-16816	-0-	613	1	15711	3	Y	140	160	1	4	8	38
							154	9									
02	27944	X	14791	-0-	-13153	-0-	445	1	14170	3	Y	160	145	1	1	8	52
							176	9									
03	28613	X	18203	-0-	-10410	-0-	471	1	17555	3	Y	161	183	1	1	8	29
							177	9									
*04	20026	X	20026	-0-	-0-	-0-	574	1	19372	3	Y	73	63	1			39
							80	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	10071	-0-	-1839	-0-	413	1	9610	3	N	44	48	1	1	8	17
							48	9									
12	11594	X	10501	-0-	-1093	-0-	258	1	10228	3	N	14	1	8			30
							15	9									
01	11501	X	10566	-0-	-935	-0-	300	1	10254	3	N	11	1	8			40
							12	9									
02	9604	X	9300	-0-	-304	-0-	504	1	8751	3	N	41	61	1	2	8	18
							45	9									
03	10539	X	10539	-0-	-0-	-0-	63	1	10453	3	N	21	1	8			38
							23	9									
04	10230	X	9855	-0-	-375	-0-	9852	3	3	9	N	3	1	8			40

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4976	-0-	-1024	-0-	144	1	4789	3	N	39	1	8			110
							43	9									
12	6076	X	4275	-0-	-1801	-0-	154	1	4075	3	N	42	2	8			150
							46	9									
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	228	1	5852	3	N	49	168	1	1	8	30
							54	9									
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	170	1	5417	3	N	33	3	8			60
							36	9									
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	159	1	5906	3	N	41	65	1	1	8	35
							45	9									
04	5940	X	5765	-0-	-175	-0-	165	1	5557	3	N	39	29	1	1	8	44
							43	9									

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	4213	-0-	-4007	-0-	418	1	3488	3	Y	279	255	1			106
							307	9									
12	8494	X	4605	-0-	-3889	-0-	683	1	3622	3	Y	273	271	1	1	8	107
							300	9									
01	4557	X	4538	-0-	-19	-0-	827	1	3434	3	Y	252	285	1	2	8	72
							277	9									
02	3920	X	3485	-0-	-435	-0-	567	1	2686	3	Y	211	172	1	1	8	110
							232	9									
03	4619	X	3156	-0-	-1463	-0-	616	1	2330	3	Y	191	131	1	1	8	169
							210	9									
04	4470	X	2375	-0-	-2095	-0-	390	1	1762	3	Y	203	246	1	1	8	125
							223	9									

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14880	X	13550	-0-	-1330	-0-	394	1	13076	3	Y	73	139	1	2	8	18
							80	9									
12	14942	X	12862	-0-	-2080	-0-	466	1	12321	3	Y	68	43	1	1	8	42
							75	9									
01	14859	X	14859	-0-	-0-	-0-	555	1	14224	3	Y	73	92	1	1	8	22
							80	9									
02	13216	X	12987	-0-	-229	-0-	393	1	12495	3	Y	90	79	1	3	8	30
							99	9									
03	14167	X	13847	-0-	-320	-0-	360	1	13428	3	Y	54	59	1	1	8	24
							59	9									
04	14370	X	13314	-0-	-1056	-0-	381	1	12877	3	Y	51	35	1	1	8	39
							56	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	13177	X	13177	-0-	-0-	-0-	384	1	12738	3	N	50	54	1	1	8	17
							55	9									
12	11470	X	10957	-0-	-513	-0-	399	1	10538	3	N	18	2	8			33
							20	9									
01	11284	X	9193	-0-	-2091	-0-	344	1	8820	3	N	26	45	1	2	8	12
							29	9									
02	11200	X	8030	-0-	-3170	-0-	244	1	7765	3	N	19	1	8			30
							21	9									
03	12400	X	9464	-0-	-2936	-0-	245	1	9140	3	N	72	76	1	1	8	25
							79	9									
04	13170	X	9070	-0-	-4100	-0-	261	1	8799	3	N	9	1	8			33
							10	9									

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	T. A.		21	-0-	21	21	2	1	18	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	6387	-0-	-1503	-0-	186	1	6184	3	Y	15	20	1			7
							17	9									
12	7347	X	7183	-0-	-164	-0-	261	1	6911	3	Y	10	9	1			8
							11	9									
01	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	271	1	6950	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
02	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	199	1	6327	3	Y	18	14	1			10
							20	9									
03	7192	X	6944	-0-	-248	-0-	181	1	6751	3	Y	11	14	1			7
							12	9									
04	6990	X	6365	-0-	-625	-0-	183	1	6176	3	Y	5	8	1			4
							6	9									

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
11	11730	X	10105	-0-	-1625	-0-	295	1	9787	3	Y	21	7	1			20
							23	9									
12	11842	X	9574	-0-	-2268	-0-	348	1	9202	3	Y	22	21	1			21
							24	9									
01	11439	X	10057	-0-	-1382	-0-	376	1	9650	3	Y	28	31	1			18
							31	9									
02	10164	X	9070	-0-	-1094	-0-	276	1	8772	3	Y	20	35	1			3
							22	9									
03	10912	X	9948	-0-	-964	-0-	259	1	9655	3	Y	31	10	1			24
							34	9									
04	10110	X	9430	-0-	-680	-0-	271	1	9140	3	Y	17	32	1			9
							19	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4734	-0-	-966	-0-	137	1	4558	3	Y	35	38	1	1	8	7
							39	9									
12	5890	X	4280	-0-	-1610	-0-	155	1	4093	3	Y	29	26	1	2	8	8
							32	9									
01	5890	X	5308	-0-	-582	-0-	196	1	5031	3	Y	74	70	1	2	8	10
							81	9									
02	4788	X	4519	-0-	-269	-0-	136	1	4326	3	Y	52	2	8			60
							57	9									
03	5301	X	4881	-0-	-420	-0-	127	1	4731	3	Y	21	57	1	1	8	23
							23	9									
04	5130	X	4594	-0-	-536	-0-	132	1	4451	3	Y	10	23	1	1	8	9
							11	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	364	1	12084	3	Y	-0-					22
12	7688	X	6333	-0-	-1355	-0-	231	1	6094	3	Y	7					29
							8	9									
01	7688	X	5667	-0-	-2021	-0-	212	1	5441	3	Y	13	13	1			29
							14	9									
02	11620	X	8777	-0-	-2843	-0-	267	1	8499	3	Y	10	29	1			10
							11	9									
03	12865	X	9713	-0-	-3152	-0-	254	1	9453	3	Y	5					15
							6	9									
04	12450	X	7796	-0-	-4654	-0-	224	1	7562	3	Y	9	11	1			13
							10	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	223	-0-	-827	-0-	7	1	216	3	Y	-0-					10
12	1085	N	343	-0-	-742	-0-	12	1	324	3	Y	6					16
							7	9									
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	14	1	362	3	Y	11	9	1			18
							12	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1	382	3	Y	8	20	1			6
							9	9									
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	7	1	256	3	Y	3					9
							3	9									
04	390	N	297	-0-	-93	-0-	8	1	281	3	Y	7	8	1			8
							8	9									

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
11	11250	X	10611	-0-	-639	-0-	309	1	10269	3	Y	30	62	1			20
							33	9									
12	11346	X	9994	-0-	-1352	-0-	363	1	9591	3	Y	36					56
							40	9									
01	11191	X	10600	-0-	-591	-0-	397	1	10173	3	Y	27	65	1			18
							30	9									
02	9940	X	9723	-0-	-217	-0-	699	1	9000	3	Y	22	26	1			14
							24	9									
03	10974	X	10869	-0-	-105	-0-	686	1	10159	3	Y	22					36
							24	9									
04	10620	X	10338	-0-	-282	-0-	85	1	10217	3	Y	33	38	1			31
							36	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	8014	-0-		-416	-0-		7995	3	19	9	N	17	2	8			43
12	8339	X	7470	-0-		-869	-0-		7448	3	22	9	N	20	28	1	1	8	34
01	8215	X	7897	-0-		-318	-0-		7876	3	21	9	N	19	1	8			52
02	7476	X	6964	-0-		-512	-0-		6944	3	20	9	N	18	38	1	1	8	31
03	8277	X	7437	-0-		-840	-0-		7426	3	11	9	N	10	1	8			40
04	8010	X	7174	-0-		-836	-0-		7154	3	20	9	N	18	1	8			57

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13330	X	13330	-0-		-0-	-0-		389	1	12917	3	Y	22	8	1			22
									24	9									
12	13129	X	13129	-0-		-0-	-0-		478	1	12627	3	Y	22	21	1			23
									24	9									
01	12024	X	12024	-0-		-0-	-0-		450	1	11542	3	Y	29	32	1			20
									32	9									
02	12432	X	9482	-0-		-2950	-0-		288	1	9171	3	Y	21	37	1			4
									23	9									
03	13764	X	11680	-0-		-2084	-0-		304	1	11342	3	Y	31	11	1			24
									34	9									
04	13320	X	10557	-0-		-2763	-0-		303	1	10234	3	Y	18	33	1			9
									20	9									

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	3923	-0-		-4207	-0-		114	1	3776	3	Y	30	14	1	4	8	16
									33	9									
12	8401	X	2340	-0-		-6061	-0-		84	1	2224	3	Y	29	25	1	4	8	16
									32	9									
01	8401	X	3515	-0-		-4886	-0-		131	1	3354	3	Y	27	37	1	2	8	4
									30	9									
02	7448	X	3181	-0-		-4267	-0-		96	1	3060	3	Y	23	21	1	4	8	2
									25	9									
03	4836	X	2976	-0-		-1860	-0-		77	1	2877	3	Y	20	16	1	1	8	5
									22	9									
04	3930	X	2902	-0-		-1028	-0-		83	1	2793	3	Y	24	14	1	2	8	13
									26	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13560	X	7397	-0-		-6163	-0-		216	1	7180	3	N	1	1	8			20
									1	9									
12	13733	X	5219	-0-		-8514	-0-		190	1	5026	3	N	3	1	8			22
									3	9									
01	12307	X	6548	-0-		-5759	-0-		245	1	6284	3	N	17	1	8			38
									19	9									
02	6916	X	5900	-0-		-1016	-0-		180	1	5717	3	N	3	1	8			40
									3	9									
03	7657	X	6264	-0-		-1393	-0-		164	1	6096	3	N	4	1	8			43
									4	9									
04	7410	X	6300	-0-		-1110	-0-		181	1	6100	3	N	17	34	1	1	8	25
									19	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7290	X	6471	-0-	-819	-0-	188	1	6241	3	Y	38	98	1			15
							42	9									
12	7533	X	6112	-0-	-1421	-0-	221	1	5855	3	Y	33					48
							36	9									
01	7533	X	6276	-0-	-1257	-0-	233	1	5975	3	Y	62	98	1			12
							68	9									
02	6328	X	5772	-0-	-556	-0-	410	1	5276	3	Y	78	71	1			19
							86	9									
03	6851	X	6335	-0-	-516	-0-	395	1	5846	3	Y	85					104
							94	9									
04	6480	X	6183	-0-	-297	-0-	50	1	5991	3	Y	129	147	1			86
							142	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	6894	-0-	-906	-0-	201	1	6657	3	Y	33	58	1			8
							36	9									
12	7905	X	6893	-0-	-1012	-0-	250	1	6607	3	Y	33					41
							36	9									
01	7905	X	6807	-0-	-1098	-0-	253	1	6488	3	Y	60	91	1			10
							66	9									
02	7140	X	6504	-0-	-636	-0-	468	1	6023	3	Y	12	19	1			3
							13	9									
03	7192	X	7066	-0-	-126	-0-	446	1	6610	3	Y	9					12
							10	9									
04	6900	X	4930	-0-	-1970	-0-	40	1	4872	3	Y	16	19	1			9
							18	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	7603	-0-	-2747	-0-	222	1	7370	3	Y	10	17	1	1	8	5
							11	9									
12	10819	X	7085	-0-	-3734	-0-	257	1	6799	3	Y	26	8	1	4	8	19
							29	9									
01	10819	X	7156	-0-	-3663	-0-	268	1	6868	3	Y	18	24	1	4	8	9
							20	9									
02	9772	X	6430	-0-	-3342	-0-	195	1	6214	3	Y	19	11	1	5	8	12
							21	9									
03	8928	X	6779	-0-	-2149	-0-	177	1	6585	3	Y	15	19	1	2	8	6
							17	9									
04	7590	X	6660	-0-	-930	-0-	191	1	6457	3	Y	11	5	1	3	8	9
							12	9									

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17940	X	14787	-0-	-3153	-0-	432	1	14338	3	Y	15	14	1	1	8	5
							17	9									
12	16771	X	14196	-0-	-2575	-0-	517	1	13677	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
01	16771	X	14020	-0-	-2751	-0-	526	1	13479	3	Y	14	7	1	2	8	9
							15	9									
02	15148	X	12228	-0-	-2920	-0-	372	1	11842	3	Y	13	15	1			7
							14	9									
03	16027	X	11935	-0-	-4092	-0-	312	1	11612	3	Y	10	8	1			9
							11	9									
04	14790	X	14670	-0-	-120	-0-	421	1	14224	3	Y	23	19	1			13
							25	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	138	1	4587	3	Y	41	38	1	3	8	1
							45	9									
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	147	1	3881	3	Y	28	10	1	9	8	10
							31	9									
01	3255	X	2638	-0-	-617	-0-	98	1	2506	3	Y	31	34	1	6	8	1
							34	9									
02	3500	X	1719	-0-	-1781	-0-	52	1	1641	3	Y	24	10	1	14	8	1
							26	9									
03	3875	X	1895	-0-	-1980	-0-	49	1	1826	3	Y	18	15	1	1	8	3
							20	9									
04	4770	X	2383	-0-	-2387	-0-	68	1	2300	3	Y	14	4	1	12	8	1
							15	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

11	7950	X	226	-0-	-7724	-0-	40	1	186	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	5363	X	435	-0-	-4928	-0-	80	1	355	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	294	-0-	-5069	-0-	51	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	4844	X	135	-0-	-4709	-0-	24	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	311	-0-	-2913	-0-	46	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	420	X	283	-0-	-137	-0-	24	1	259	3	Y	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

11	23670	X	16770	-0-	-6900	-0-	490	1	16272	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	23033	X	14258	-0-	-8775	-0-	520	1	13735	3	Y	3	2	1	2	8	2
							3	9									
01	21576	X	14556	-0-	-7020	-0-	545	1	13963	3	Y	44	21	1	3	8	22
							48	9									
02	18340	X	13415	-0-	-4925	-0-	408	1	12979	3	Y	25	30	1	4	8	13
							28	9									
03	18910	X	18563	-0-	-347	-0-	485	1	18074	3	Y	4	9	1			8
							4	9									
04	16770	X	16098	-0-	-672	-0-	462	1	15617	3	Y	17	13	1	4	8	8
							19	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

11	4170	X	3364	-0-	-806	-0-	96	1	3188	3	Y	73	50	1	1	8	28
							80	9									
12	4061	X	3667	-0-	-394	-0-	131	1	3470	3	Y	60	62	1	1	8	25
							66	9									
01	4061	X	3200	-0-	-861	-0-	119	1	3049	3	Y	29	45	1	1	8	8
							32	9									
02	3668	X	2306	-0-	-1362	-0-	70	1	2222	3	Y	13	16	1	1	8	4
							14	9									
03	3999	X	2273	-0-	-1726	-0-	59	1	2192	3	Y	20	22	1	1	8	1
							22	9									
04	3540	X	2380	-0-	-1160	-0-	68	1	2292	3	Y	18	12	1	1	8	6
							20	9									

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

11	8790	X	8157	-0-	-633	-0-	8082	3	75	9	Y	68	1	8			107
12	8990	X	8143	-0-	-847	-0-	8020	3	123	9	Y	112	184	1	2	8	33
01	8990	X	8092	-0-	-898	-0-	7991	3	101	9	Y	92	2	8			123
02	7672	X	7243	-0-	-429	-0-	7148	3	95	9	Y	86	171	1	2	8	36
03	8432	X	7744	-0-	-688	-0-	7678	3	66	9	Y	60	1	8			95
04	8160	X	7457	-0-	-703	-0-	7392	3	65	9	Y	59	138	1	1	8	15

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
11	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	275	1	9123	3	N	66	66	1			70
							73	9									
12	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	369	1	9760	3	N	82	80	1	1	8	71
							90	9									
01	9455	X	8932	-0-	-523	-0-	332	1	8519	3	N	74	116	1	2	8	27
							81	9									
02	8540	X	8527	-0-	-13	-0-	258	1	8196	3	N	66	69	1	1	8	23
							73	9									
03	9455	X	9291	-0-	-164	-0-	241	1	8984	3	N	60	54	1	1	8	28
							66	9									
04	9900	X	7813	-0-	-2087	-0-	223	1	7529	3	N	55	1	8			82
							61	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	144	1	4767	3	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4795	-0-	-258	-0-	175	1	4620	3	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4769	-0-	-222	-0-	179	1	4590	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4095	-0-	-497	-0-	125	1	3970	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	120	1	4484	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4284	-0-	-636	-0-	123	1	4161	3	Y	-0-					-0-

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

11	6090	X	4403	-0-	-1687	-0-	128	1	4261	3	Y	13	32	1	1	8	16
							14	9									
12	6293	X	5999	-0-	-294	-0-	218	1	5759	3	Y	20	1	8			35
							22	9									
01	6293	X	5859	-0-	-434	-0-	219	1	5609	3	Y	28	43	1	2	8	18
							31	9									
02	5600	X	5221	-0-	-379	-0-	158	1	5026	3	Y	34	23	1	2	8	27
							37	9									
03	6076	X	3557	-0-	-2519	-0-	92	1	3436	3	Y	26	36	1	1	8	16
							29	9									
04	5820	X	2033	-0-	-3787	-0-	57	1	1925	3	Y	46	24	1	1	8	37
							51	9									

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	961	1	4561	3	Y	5					30
							6	9									
12	4898	X	4838	-0-	-60	-0-	890	1	3935	3	Y	12					42
							13	9									
01	4495	X	4058	-0-	-437	-0-	704	1	3345	3	Y	8					50
							9	9									
02	5152	X	3082	-0-	-2070	-0-	546	1	2536	3	Y	-0-					50
03	5704	X	4497	-0-	-1207	-0-	658	1	3839	3	Y	-0-					50
04	5520	X	4718	-0-	-802	-0-	400	1	4318	3	Y	-0-					50

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	141	1	4696	3	Y	66	87	1			33
							73	9									
12	4743	X	4524	-0-	-219	-0-	163	1	4302	3	Y	54	37	1	2	8	48
							59	9									
01	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	214	1	5487	3	Y	36	68	1	2	8	14
							40	9									
02	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	146	1	4656	3	Y	31	24	1	1	8	20
							34	9									
03	5084	X	4981	-0-	-103	-0-	129	1	4822	3	Y	27	39	1	1	8	7
							30	9									
04	5550	X	4325	-0-	-1225	-0-	123	1	4160	3	Y	38	24	1	2	8	19
							42	9									

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	11292	-0-	-108	-0-	330	1	10939	3	Y	21	15	1			17
							23	9									
12	11780	X	10565	-0-	-1215	-0-	384	1	10151	3	Y	27	25	1	1	8	18
							30	9									
01	11842	X	11687	-0-	-155	-0-	438	1	11224	3	Y	23	25	1	3	8	13
							25	9									
02	10696	X	9902	-0-	-794	-0-	301	1	9583	3	Y	16	20	1	1	8	8
							18	9									
03	11842	X	10567	-0-	-1275	-0-	276	1	10276	3	Y	14	12	1			10
							15	9									
04	11310	X	9997	-0-	-1313	-0-	287	1	9696	3	Y	13	13	1	1	8	9
							14	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	192	-0-	-4638	-0-	6	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	1116	X	201	-0-	-915	-0-	7	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	X	504	-0-	-550	-0-	19	1	482	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	364	X	156	-0-	-208	-0-	5	1	151	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	X	100	-0-	-117	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	480	X	204	-0-	-276	-0-	6	1	198	3	Y	-0-					-0-

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
11	8640	X	4001	-0-	-4639	-0-	116	1	3859	3	N	24	48	1	1	8	17
							26	9									
12	7936	X	3971	-0-	-3965	-0-	145	1	3820	3	N	5					22
							6	9									
01	5735	X	4008	-0-	-1727	-0-	150	1	3845	3	N	12	1	8			33
							13	9									
02	4088	X	3743	-0-	-345	-0-	114	1	3626	3	N	3	1	8			35
							3	9									
03	4309	X	4199	-0-	-110	-0-	110	1	4082	3	N	6	7	1	1	8	33
							7	9									
*04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	115	1	3900	3	N	1	1	8			33
							1	9									

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-	Y	-0-	-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-	Y	-0-	-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-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-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2865	-0-	-465	-0-	84	1	2781	3	N	-0-					97
12	4154	X	2079	-0-	-2075	-0-	76	1	2002	3	N	1	1	8			97
							1	9									
01	4154	X	2165	-0-	-1989	-0-	81	1	2084	3	N	-0-	26	1			71
02	3752	X	2320	-0-	-1432	-0-	71	1	2249	3	N	-0-					71
*03	3844	X	2383	-0-	-1461	-0-	62	1	2321	3	N	-0-					71
*04	2880	X	2059	-0-	-821	-0-	59	1	1999	3	N	1	1	8			71
							1	9									

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	7799	-0-	-1231	-0-	227	1	7536	3	N	33	1	8			52
							36	9									
12	8928	X	7208	-0-	-1720	-0-	262	1	6933	3	N	12	1	8			63
							13	9									
01	8928	X	8149	-0-	-779	-0-	305	1	7808	3	N	33	50	1	2	8	44
							36	9									
02	7896	X	7395	-0-	-501	-0-	225	1	7147	3	N	21	41	1	1	8	23
							23	9									
03	8494	X	6617	-0-	-1877	-0-	173	1	6443	3	N	1	1	8			23
							1	9									
04	7890	X	6886	-0-	-1004	-0-	198	1	6687	3	N	1	1	8			23
							1	9									

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4153	-0-	-827	-0-	121	1	4022	3	Y	9	4	1			5
							10	9									
12	4867	X	4334	-0-	-533	-0-	157	1	4149	3	Y	25	18	1			12
							28	9									
01	4805	X	4610	-0-	-195	-0-	172	1	4410	3	Y	25	32	1			5
							28	9									
02	4284	X	4068	-0-	-216	-0-	123	1	3923	3	Y	20	21	1			4
							22	9									
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	129	1	4795	3	Y	22	19	1			7
							24	9									
04	4470	X	4207	-0-	-263	-0-	120	1	4054	3	Y	30	18	1			19
							33	9									

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	1367	1	3301	3	Y	56	83	1			8
							62	9									
12	5084	X	4352	-0-	-732	-0-	232	1	4035	3	Y	77	67	1			18
							85	9									
01	5084	X	4122	-0-	-962	-0-	139	1	3904	3	Y	72	74	1			16
							79	9									
02	4592	X	3785	-0-	-807	-0-	189	1	3512	3	Y	76	59	1			33
							84	9									
03	4929	X	3248	-0-	-1681	-0-	60	1	3127	3	Y	55	48	1			40
							61	9									
04	4740	X	3265	-0-	-1475	-0-	104	1	3075	3	Y	78	97	1			21
							86	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8430	X	7408	-0-	-1022	-0-	217	1	7189	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
12	8494	X	7341	-0-	-1153	-0-	268	1	7073	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	8246	X	7370	-0-	-876	-0-	277	1	7093	3	Y	-0-					-0-
02	7308	X	6605	-0-	-703	-0-	201	1	6400	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
03	7874	X	7205	-0-	-669	-0-	188	1	7016	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	7410	X	6892	-0-	-518	-0-	198	1	6682	3	Y	11	5	1			8
							12	9									

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
11	2970	X	2828	-0-	-142	-0-	81	1	2688	3	N	54	90	1			27
							59	9									
12	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	103	1	2727	3	N	59	1	8			85
							65	9									
01	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	108	1	2764	3	N	46	94	1	1	8	36
							51	9									
02	2772	X	2603	-0-	-169	-0-	78	1	2470	3	N	50	72	1	1	8	13
							55	9									
03	3069	X	2936	-0-	-133	-0-	75	1	2811	3	N	45	23	1			35
							50	9									
04	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	78	1	2638	3	N	33	27	1	1	8	40
							36	9									

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	13051	-0-	-2249	-0-	381	1	12647	3	Y	21	23	1			11
							23	9									
12	15314	X	12531	-0-	-2783	-0-	456	1	12058	3	Y	15	7	1	2	8	17
							17	9									
01	14725	X	12971	-0-	-1754	-0-	485	1	12436	3	Y	45	30	1	3	8	29
							50	9									
02	12936	X	11495	-0-	-1441	-0-	349	1	11105	3	Y	37	42	1	4	8	20
							41	9									
03	14012	X	12448	-0-	-1564	-0-	325	1	12106	3	Y	15	17	1	1	8	17
							17	9									
04	13050	X	11892	-0-	-1158	-0-	342	1	11541	3	Y	8	3	8			22
							9	9									

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4821	-0-	-729	-0-	140	1	4652	3	Y	26	29	1			3
							29	9									
12	5735	X	4848	-0-	-887	-0-	176	1	4640	3	Y	29	27	1			5
							32	9									
01	5239	X	4765	-0-	-474	-0-	177	1	4531	3	Y	52	30	1			27
							57	9									
02	4620	X	4298	-0-	-322	-0-	130	1	4144	3	Y	22	32	1			17
							24	9									
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	147	1	5491	3	Y	40	30	1			27
							44	9									
*04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	143	1	4835	3	Y	19					46
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	169	1	5597	3	Y	158	150	1			11
							174	9									
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	131	1	3473	3	Y	35	22	1			24
							39	9									
01	3317	X	2626	-0-	-691	-0-	98	1	2516	3	Y	11	32	1			3
							12	9									
02	3612	X	2558	-0-	-1054	-0-	78	1	2473	3	Y	6	6	1	1	8	2
							7	9									
03	3999	X	2851	-0-	-1148	-0-	73	1	2715	3	Y	57	44	1			15
							63	9									
04	5940	X	3531	-0-	-2409	-0-	101	1	3428	3	Y	2	9	1			8
							2	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

11	1170	X	1016	-0-	-154	-0-	30	1	986	3	N	-0-					108
12	1209	X	1128	-0-	-81	-0-	41	1	1074	3	N	12	73	1	12	8	35
							13	9									
01	1209	X	1151	-0-	-58	-0-	43	1	1108	3	N	-0-					35
02	1064	X	934	-0-	-130	-0-	28	1	906	3	N	-0-					35
03	1178	X	1065	-0-	-113	-0-	27	1	1013	3	N	23					58
							25	9									
04	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	30	1	1028	3	N	26	55	1	4	8	25
							29	9									

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

11	11520	X	7512	-0-	-4008	-0-	219	1	7264	3	N	26	20	1	1	8	25
							29	9									
12	11563	X	7440	-0-	-4123	-0-	271	1	7151	3	N	16	1	8			40
							18	9									
01	11315	X	7367	-0-	-3948	-0-	276	1	7080	3	N	10	2	8			48
							11	9									
02	7448	X	6560	-0-	-888	-0-	199	1	6327	3	N	31	36	1	1	8	42
							34	9									
03	8060	X	7149	-0-	-911	-0-	186	1	6939	3	N	22	34	1	1	8	29
							24	9									
04	7500	X	6786	-0-	-714	-0-	195	1	6590	3	N	1	1	8			29
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	83	1	2756	3	Y	2	31	1			15
							2	9									
12	2635	X	2581	-0-	-54	-0-	94	1	2480	3	Y	6	8	1			13
							7	9									
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	175	1	4495	3	Y	27	31	1			9
							30	9									
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	97	1	3100	3	Y	26	17	1			18
							29	9									
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	87	1	3246	3	Y	25	34	1			9
							28	9									
04	4560	X	2780	-0-	-1780	-0-	79	1	2673	3	Y	25	17	1			17
							28	9									

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	187	1	6214	3	N	19	1	8			58
							21	9									
12	6603	X	6315	-0-	-288	-0-	229	1	6052	3	N	31	1	8			88
							34	9									
01	6696	X	6294	-0-	-402	-0-	233	1	5969	3	N	84	122	1	1	8	49
							92	9									
02	6048	X	5392	-0-	-656	-0-	164	1	5202	3	N	24	28	1	2	8	43
							26	9									
03	6696	X	6064	-0-	-632	-0-	158	1	5877	3	N	26	34	1	1	8	34
							29	9									
04	6420	X	5388	-0-	-1032	-0-	154	1	5206	3	N	25	1	8			58
							28	9									

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	1423	1	6753	3	Y	18	8	1			23
							20	9									
12	8587	X	4350	-0-	-4237	-0-	800	1	3540	3	Y	9	23	1	2	8	7
							10	9									
01	8587	X	7729	-0-	-858	-0-	1340	1	6367	3	Y	20	14	1	1	8	12
							22	9									
02	7756	X	7225	-0-	-531	-0-	1276	1	5923	3	Y	24	10	1	2	8	24
							26	9									
03	8463	X	8090	-0-	-373	-0-	1178	1	6878	3	Y	31	30	1	1	8	24
							34	9									
04	8190	X	7043	-0-	-1147	-0-	594	1	6419	3	Y	27	21	1	1	8	29
							30	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22110	X	20458	-0-	-1652	-0-	595	1	19743	3	Y	109	90	1	1	8	24
							120	9									
12	22506	X	20674	-0-	-1832	-0-	751	1	19838	3	Y	77	61	1	6	8	34
							85	9									
01	22413	X	20114	-0-	-2299	-0-	754	1	19338	3	Y	20	36	1	6	8	12
							22	9									
02	19964	X	17379	-0-	-2585	-0-	529	1	16820	3	Y	27	24	1	8	8	7
							30	9									
03	21142	X	18962	-0-	-2180	-0-	495	1	18459	3	Y	7	9	1	1	8	4
							8	9									
04	20460	X	17807	-0-	-2653	-0-	512	1	17289	3	Y	5	1	1	4	8	4
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4934	-0-	-556	-0-	144	1	4790	3	Y	-0-					-0-
12	5673	X	5169	-0-	-504	-0-	188	1	4981	3	Y	-0-					-0-
01	5363	X	5255	-0-	-108	-0-	197	1	5046	3	Y	11					11
							12	9									
02	4844	X	4519	-0-	-325	-0-	138	1	4375	3	Y	5					16
							6	9									
03	5177	X	4427	-0-	-750	-0-	116	1	4311	3	Y	-0-					16
04	5100	X	4359	-0-	-741	-0-	125	1	4210	3	Y	22	12	1			26
							24	9									

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
11	20437	X	20437	-0-	-0-	-0-	1119	1	19251	3	N	61	88	1	1	8	10
							67	9									
12	19024	X	19024	-0-	-0-	-0-	1127	1	17871	3	N	24	1	8			33
							26	9									
01	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	912	1	18584	3	N	27	2	8			58
							30	9									
02	19068	X	17673	-0-	-1395	-0-	940	1	16682	3	N	46	78	1	1	8	25
							51	9									
03	21111	X	18953	-0-	-2158	-0-	779	1	18149	3	N	23	1	8			47
							25	9									
04	20430	X	18254	-0-	-2176	-0-	797	1	17425	3	N	29	35	1	1	8	40
							32	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
11	27900	X	23142	-0-	-4758	-0-	671	1	22273	3	Y	180	119	1			74
							198	9									
12	27807	X	23397	-0-	-4410	-0-	845	1	22330	3	Y	202	192	1			84
							222	9									
01	26660	X	22416	-0-	-4244	-0-	833	1	21360	3	Y	203	232	1			55
							223	9									
02	23240	X	16603	-0-	-6637	-0-	501	1	15930	3	Y	156	155	1			56
							172	9									
03	24614	X	16862	-0-	-7752	-0-	437	1	16295	3	Y	118	149	1			25
							130	9									
04	23130	X	20470	-0-	-2660	-0-	586	1	19808	3	Y	69	57	1			37
							76	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	8100	X	5954	-0-	-2146	-0-	174	1	5772	3	Y	7	13	1	2	8	11
							8	9									
12	9021	X	5021	-0-	-4000	-0-	182	1	4822	3	Y	15	2	8			24
							17	9									
01	9021	X	6240	-0-	-2781	-0-	234	1	6005	3	Y	1	1	8			24
							1	9									
02	8148	X	6283	-0-	-1865	-0-	453	1	5827	3	Y	3	24	1	3	8	-0-
							3	9									
03	6851	X	5903	-0-	-948	-0-	373	1	5522	3	Y	7	1	8			6
							8	9									
04	6030	X	4866	-0-	-1164	-0-	40	1	4813	3	Y	12	1	8			17
							13	9									

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
11	12000	X	11721	-0-	-279	-0-	342	1	11347	3	Y	29	25	1	4	8	-0-
							32	9									
12	12400	X	11580	-0-	-820	-0-	420	1	11103	3	Y	52	39	1	2	8	11
							57	9									
01	11687	X	10449	-0-	-1238	-0-	390	1	9995	3	Y	58	63	1	6	8	-0-
							64	9									
02	10948	X	9069	-0-	-1879	-0-	274	1	8730	3	Y	59	45	1	13	8	1
							65	9									
03	12121	X	9647	-0-	-2474	-0-	250	1	9330	3	Y	61	51	1	5	8	6
							67	9									
04	11730	X	8734	-0-	-2996	-0-	250	1	8440	3	Y	40	30	1	9	8	7
							44	9									

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	97	1	3212	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
12	2263	X	2099	-0-	-164	-0-	76	1	2009	3	Y	13	7	1			6
							14	9									
01	2325	X	2067	-0-	-258	-0-	76	1	1957	3	Y	31	35	1	1	8	1
							34	9									
02	3108	X	1814	-0-	-1294	-0-	51	1	1616	3	Y	134	108	1			27
							147	9									
03	3441	X	1903	-0-	-1538	-0-	46	1	1696	3	Y	146	134	1			39
							161	9									
04	3330	X	1865	-0-	-1465	-0-	51	1	1725	3	Y	81	71	1			49
							89	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	9844	-0-	-2996	-0-	288	1	9547	3	Y	8	6	1			13
							9	9									
12	12028	X	10229	-0-	-1799	-0-	373	1	9847	3	Y	8	4	8			17
							9	9									
01	11191	X	10610	-0-	-581	-0-	398	1	10200	3	Y	11	9	1	1	8	18
							12	9									
02	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	305	1	9694	3	Y	8	11	1	3	8	12
							9	9									
03	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	287	1	10694	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
*04	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	328	1	11061	3	Y	2	2	8			12
							2	9									

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
11	8130	X	8002	-0-	-128	-0-	234	1	7757	3	Y	10	7	1			13
							11	9									
12	8649	X	8131	-0-	-518	-0-	296	1	7829	3	Y	5					18
							6	9									
01	8649	X	8171	-0-	-478	-0-	306	1	7854	3	Y	10	11	1			17
							11	9									
02	7812	X	6627	-0-	-1185	-0-	202	1	6422	3	Y	3	12	1			8
							3	9									
03	8277	X	7477	-0-	-800	-0-	195	1	7282	3	Y	-0-					8
04	8010	X	6689	-0-	-1321	-0-	192	1	6497	3	Y	-0-					8

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
11	8250	X	8011	-0-	-239	-0-	8011	3			Y	-0-					-0-
12	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	3			Y	-0-					-0-
01	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	3			Y	-0-					-0-
02	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	3			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8906	-0-	-363	-0-	8906	3			Y	-0-					-0-
04	8970	X	8696	-0-	-274	-0-	8696	3			Y	-0-					-0-

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	10890	X	9607	-0-	-1283	-0-	280	1	9287	3	Y	36	19	1	7	8	13
							40	9									
12	10943	X	9553	-0-	-1390	-0-	347	1	9171	3	Y	32	22	1	3	8	20
							35	9									
01	10633	X	9234	-0-	-1399	-0-	346	1	8873	3	Y	14	18	1	6	8	10
							15	9									
02	9240	X	8006	-0-	-1234	-0-	243	1	7740	3	Y	21	22	1	2	8	7
							23	9									
03	10230	X	8697	-0-	-1533	-0-	226	1	8437	3	Y	31	24	1	4	8	10
							34	9									
04	9600	X	8213	-0-	-1387	-0-	235	1	7948	3	Y	27	20	1	9	8	8
							30	9									

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18840	X	16021	-0-	-2819	-0-	468	1	15549	3	Y	4	1	1	3	8	-0-
							4	9									
12	18848	X	16461	-0-	-2387	-0-	600	1	15861	3	Y	-0-					-0-
01	18321	X	15998	-0-	-2323	-0-	600	1	15392	3	Y	5	1	1	4	8	-0-
							6	9									
02	16072	X	14011	-0-	-2061	-0-	427	1	13570	3	Y	13	1	1	12	8	-0-
							14	9									
03	17329	X	15215	-0-	-2114	-0-	398	1	14811	3	Y	5	1	1	4	8	-0-
							6	9									
04	16020	X	14564	-0-	-1456	-0-	419	1	14137	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5891	-0-	-259	-0-	172	1 2 9	5717	3	N	2	2	8			45
12	6200	X	5893	-0-	-307	-0-	215	1 1 9	5677	3	N	1	1	8			45
01	6014	X	5666	-0-	-348	-0-	212	1 6 9	5448	3	N	5	28	1	1	8	21
02	5488	X	5054	-0-	-434	-0-	154	1 8 9	4892	3	N	7	1	8			27
03	6076	X	5310	-0-	-766	-0-	139	1 1 9	5170	3	N	1	1	8			27
04	5880	X	4984	-0-	-896	-0-	143	1 1 9	4840	3	N	1	1	8			27

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
11	9300	X	7292	-0-	-2008	-0-	213	1 7 9	7072	3	Y	6	15	1			16
12	9610	X	6480	-0-	-3130	-0-	236	1 15 9	6229	3	Y	14					30
01	9393	X	7432	-0-	-1961	-0-	279	1	7153	3	Y	-0-					30
02	7644	X	7017	-0-	-627	-0-	506	1 7 9	6504	3	Y	6					36
03	7688	X	7601	-0-	-87	-0-	480	1 8 9	7113	3	Y	7					43
04	7290	X	7001	-0-	-289	-0-	57	1 12 9	6932	3	Y	11					54

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
11	5760	X	4414	-0-	-1346	-0-	128	1 28 9	4258	3	Y	25	82	1	1	8	6
12	5580	X	4237	-0-	-1343	-0-	154	1 1 9	4082	3	Y	1	6	1	1	8	-0-
01	5301	X	4759	-0-	-542	-0-	179	1 1 9	4579	3	Y	1	1	8			-0-
02	4788	X	4767	-0-	-21	-0-	344	1 2 9	4421	3	Y	2	2	8			-0-
03	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	319	1 1 9	4734	3	Y	1	1	8			-0-
04	4620	X	3874	-0-	-746	-0-	32	1 1 9	3841	3	Y	1	1	8			-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
11	6510	X	6048	-0-	-462	-0-	177	1 8 9	5863	3	Y	7	57	1			17
12	6727	X	6297	-0-	-430	-0-	228	1 47 9	6022	3	Y	43	34	1			26
01	6665	X	6421	-0-	-244	-0-	238	1 80 9	6103	3	Y	73	49	1			50
02	6020	X	5436	-0-	-584	-0-	165	1 35 9	5236	3	Y	32	50	1			32
03	6417	X	5846	-0-	-571	-0-	152	1 39 9	5655	3	Y	35					67
04	6210	X	5495	-0-	-715	-0-	157	1 33 9	5305	3	Y	30	81	1			16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7421	-0-	-949	-0-		217	1	7190	3	Y	13	17	1			5
								14	9									
12	7905	X	7198	-0-	-707	-0-		262	1	6925	3	Y	10	9	1			6
								11	9									
01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-		293	1	7500	3	Y	7	8	1			5
								8	9									
02	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-		215	1	6850	3	Y	18	14	1			9
								20	9									
03	7657	X	7626	-0-	-31	-0-		199	1	7415	3	Y	11	15	1			5
								12	9									
04	7560	X	7177	-0-	-383	-0-		206	1	6962	3	Y	8	10	1			3
								9	9									

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15750	X	14887	-0-	-863	-0-		122	1	14764	3	Y	1	4	1			2
								1	9									
12	16895	X	15721	-0-	-1174	-0-		143	1	15578	3	Y	-0-					2
01	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-		104	1	16850	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	15260	X	14848	-0-	-412	-0-		74	1	14746	3	Y	25	18	1			7
								28	9									
03	16430	X	16074	-0-	-356	-0-		69	1	15965	3	Y	36	20	1			23
								40	9									
04	16410	X	14380	-0-	-2030	-0-		67	1	14298	3	Y	14	28	1			9
								15	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20700	X	16001	-0-	-4699	-0-		468	1	15523	3	Y	9	27	1	2	8	30
								10	9									
12	19220	X	15383	-0-	-3837	-0-		560	1	14791	3	Y	29	1	8			58
								32	9									
01	19220	X	15465	-0-	-3755	-0-		579	1	14853	3	Y	30	52	1	2	8	34
								33	9									
02	16632	X	13545	-0-	-3087	-0-		413	1	13131	3	Y	1	14	1	1	8	20
								1	9									
03	17515	X	14707	-0-	-2808	-0-		383	1	14287	3	Y	34	2	8			52
								37	9									
04	15990	X	13761	-0-	-2229	-0-		396	1	13364	3	Y	1	1	8			52
								1	9									

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5785	-0-	-695	-0-		169	1	5604	3	Y	11	23	1			10
								12	9									
12	6448	X	5718	-0-	-730	-0-		208	1	5490	3	Y	18					28
								20	9									
01	6448	X	5468	-0-	-980	-0-		204	1	5235	3	Y	26	38	1			16
								29	9									
02	5712	X	5541	-0-	-171	-0-		168	1	5337	3	Y	33	22	1			27
								36	9									
03	6138	X	5488	-0-	-650	-0-		143	1	5319	3	Y	24	34	1			17
								26	9									
04	5790	X	4662	-0-	-1128	-0-		133	1	4481	3	Y	44	23	1			38
								48	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7695	-0-	-705	-0-	1338	1	6345	3	Y	11	1	8			25
							12	9									
12	8680	X	7165	-0-	-1515	-0-	1317	1	5824	3	Y	22	4	8			43
							24	9									
01	8680	X	7400	-0-	-1280	-0-	1285	1	6105	3	Y	9	2	8			50
							10	9									
02	7196	X	6852	-0-	-344	-0-	1213	1	5631	3	Y	7	40	1	1	8	16
							8	9									
03	7967	X	7276	-0-	-691	-0-	1061	1	6195	3	Y	18	1	8			33
							20	9									
04	7710	X	6845	-0-	-865	-0-	579	1	6254	3	Y	11	1	8			43
							12	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23010	X	15826	-0-	-7184	-0-	463	1	15355	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
12	21793	X	14328	-0-	-7465	-0-	521	1	13775	3	Y	29	25	1			8
							32	9									
01	19964	X	13525	-0-	-6439	-0-	507	1	12987	3	Y	28	28	1			8
							31	9									
02	17696	X	13354	-0-	-4342	-0-	406	1	12924	3	Y	22	27	1			3
							24	9									
03	17980	X	14908	-0-	-3072	-0-	389	1	14488	3	Y	28	23	1			8
							31	9									
04	15840	X	13617	-0-	-2223	-0-	391	1	13197	3	Y	26	23	1			11
							29	9									

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16470	X	15517	-0-	-953	-0-	2693	1	12778	3	N	42	1	8			81
							46	9									
12	17019	X	14311	-0-	-2708	-0-	2636	1	11655	3	N	18	85	1	1	8	13
							20	9									
01	17019	X	15646	-0-	-1373	-0-	2721	1	12924	3	N	1	1	8			13
							1	9									
02	14476	X	14384	-0-	-92	-0-	2549	1	11834	3	N	1	1	8			13
							1	9									
03	16027	X	14964	-0-	-1063	-0-	2188	1	12774	3	N	2	2	8			13
							2	9									
04	15510	X	14244	-0-	-1266	-0-	1206	1	13037	3	N	1	1	8			13
							1	9									

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	1069	-0-	-281	-0-	9	1	1054	3	N	5					33
							6	9									
12	1271	X	883	-0-	-388	-0-	8	1	873	3	N	2					35
							2	9									
01	1891	X	1462	-0-	-429	-0-	9	1	1451	3	N	2					37
							2	9									
02	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	9	1	1710	3	N	3					40
							3	9									
03	1891	X	1023	-0-	-868	-0-	4	1	1019	3	N	-0-					40
04	1410	X	1122	-0-	-288	-0-	5	1	1114	3	N	3					43
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10680	X	9302	-0-	-1378	-0-	272	1	9022	3	Y	7	24	1			9
							8	9									
12	10633	X	8891	-0-	-1742	-0-	323	1	8527	3	Y	37	30	1			16
							41	9									
01	10261	X	9294	-0-	-967	-0-	348	1	8918	3	Y	25	30	1			11
							28	9									
02	9128	X	8307	-0-	-821	-0-	253	1	8039	3	Y	14	19	1			6
							15	9									
03	9920	X	9064	-0-	-856	-0-	237	1	8825	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
04	9300	X	9012	-0-	-288	-0-	259	1	8732	3	Y	19	9	1			11
							21	9									

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15210	X	14187	-0-	-1023	-0-	415	1	13763	3	Y	8	13	1			6
							9	9									
12	15717	X	13214	-0-	-2503	-0-	482	1	12732	3	Y	-0-	6	1			-0-
01	15624	X	14122	-0-	-1502	-0-	530	1	13592	3	Y	-0-					-0-
02	13916	X	12301	-0-	-1615	-0-	375	1	11926	3	Y	-0-					-0-
03	15004	X	13332	-0-	-1672	-0-	348	1	12981	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
04	14190	X	12554	-0-	-1636	-0-	361	1	12192	3	Y	1					3
							1	9									

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8160	X	7555	-0-	-605	-0-	218	1	7252	3	Y	77	90	1			29
							85	9									
12	8494	X	6257	-0-	-2237	-0-	226	1	5964	3	Y	61	41	1			49
							67	9									
01	8494	X	5511	-0-	-2983	-0-	206	1	5275	3	Y	27	67	1			9
							30	9									
02	7672	X	4937	-0-	-2735	-0-	150	1	4759	3	Y	25	21	1			13
							28	9									
03	8494	X	5487	-0-	-3007	-0-	143	1	5316	3	Y	25	36	1			2
							28	9									
04	7560	X	6956	-0-	-604	-0-	199	1	6716	3	Y	37	25	1			14
							41	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	255	1	8461	3	Y	35	87	1	1	8	18
							39	9									
12	10137	X	8410	-0-	-1727	-0-	306	1	8087	3	Y	15	20	1	2	8	11
							17	9									
01	10385	X	9054	-0-	-1331	-0-	339	1	8702	3	Y	12	12	1	2	8	9
							13	9									
02	9380	X	8560	-0-	-820	-0-	260	1	8265	3	Y	32	25	1	3	8	13
							35	9									
03	10385	X	9226	-0-	-1159	-0-	240	1	8944	3	Y	38	1	8			50
							42	9									
04	8760	X	8651	-0-	-109	-0-	248	1	8372	3	Y	28	68	1	1	8	9
							31	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17160	X	13768	-0-	-3392	-0-	401	1	13325	3	Y	38	16	1	1	8	32
							42	9									
12	16957	X	13520	-0-	-3437	-0-	491	1	12986	3	Y	39	43	1	9	8	19
							43	9									
01	16337	X	12889	-0-	-3448	-0-	483	1	12372	3	Y	31	31	1	4	8	15
							34	9									
02	14056	X	10999	-0-	-3057	-0-	334	1	10635	3	Y	27	27	1	6	8	9
							30	9									
03	14818	X	11666	-0-	-3152	-0-	304	1	11333	3	Y	26	22	1			13
							29	9									
04	13770	X	9528	-0-	-4242	-0-	273	1	9229	3	Y	24	18	1	4	8	15
							26	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	9932	-0-	-6058	-0-	290	1	9642	3	Y	-0-					21
12	15159	X	9618	-0-	-5541	-0-	351	1	9267	3	Y	-0-					21
01	14291	X	11615	-0-	-2676	-0-	436	1	11179	3	Y	-0-					21
02	12152	X	10253	-0-	-1899	-0-	312	1	9929	3	Y	11	10	1			22
							12	9									
03	12431	X	10806	-0-	-1625	-0-	282	1	10521	3	Y	3					25
							3	9									
04	11250	X	9186	-0-	-2064	-0-	264	1	8922	3	Y	-0-					25

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
11	18750	X	15034	-0-	-3716	-0-	440	1	14592	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
12	18445	X	11738	-0-	-6707	-0-	428	1	11304	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	16833	X	10666	-0-	-6167	-0-	400	1	10260	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	14028	X	9245	-0-	-4783	-0-	281	1	8953	3	Y	10	1	1	8	8	1
							11	9									
03	15531	X	9795	-0-	-5736	-0-	256	1	9519	3	Y	18	7	1	2	8	10
							20	9									
04	15030	X	9916	-0-	-5114	-0-	285	1	9622	3	Y	8	14	1			4
							9	9									

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13800	X	11359	-0-	-2441	-0-	332	1	11008	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
12	13640	X	10489	-0-	-3151	-0-	382	1	10093	3	Y	13	10	1			7
							14	9									
01	13020	X	11166	-0-	-1854	-0-	418	1	10730	3	Y	16	12	1			11
							18	9									
02	11480	X	9833	-0-	-1647	-0-	299	1	9524	3	Y	9	14	1			6
							10	9									
03	12369	X	10694	-0-	-1675	-0-	279	1	10386	3	Y	26	17	1			15
							29	9									
04	11370	X	10252	-0-	-1118	-0-	294	1	9940	3	Y	16	19	1			12
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	13386	-0-	-2604	-0-	391	1	12969	3	Y	24	24	1			7
							26	9									
12	16058	X	11954	-0-	-4104	-0-	435	1	11488	3	Y	28	19	1			16
							31	9									
01	15593	X	13140	-0-	-2453	-0-	493	1	12633	3	Y	13	15	1			14
							14	9									
02	13692	X	11812	-0-	-1880	-0-	359	1	11432	3	Y	19	24	1			9
							21	9									
03	14911	X	12901	-0-	-2010	-0-	337	1	12560	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
04	13380	X	12380	-0-	-1000	-0-	356	1	12018	3	Y	5	7	1			4
							6	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

11	8370	X	4410	-0-	-3960	-0-	4340	3	70	9	Y	64					132
12	10385	X	1883	-0-	-8502	-0-	1851	3	32	9	Y	29	128	1			33
01	10385	X	7103	-0-	-3282	-0-	6975	3	128	9	Y	116					149
02	9380	X	6269	-0-	-3111	-0-	6130	3	139	9	Y	126	231	1			44
03	7471	X	6321	-0-	-1150	-0-	6253	3	68	9	Y	62	34	1			72
04	6870	X	5626	-0-	-1244	-0-	5564	3	62	9	Y	56					128

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

11	7590	X	6673	-0-	-917	-0-	6672	3	1	9	Y	1					11
12	7688	X	6488	-0-	-1200	-0-	6487	3	1	9	Y	1	9	1			3
01	7564	X	6488	-0-	-1076	-0-	6488	3			Y	-0-					3
02	6384	X	5898	-0-	-486	-0-	5898	3			Y	-0-	3	1			-0-
03	6882	X	6446	-0-	-436	-0-	6446	3			Y	-0-					-0-
04	6660	X	6359	-0-	-301	-0-	6359	3			Y	-0-					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

11	9450	X	8918	-0-	-532	-0-	261	1	8656	3	Y	1	46	1			20
							1	9									
12	9765	X	9136	-0-	-629	-0-	332	1	8785	3	Y	17	15	1			22
							19	9									
01	9765	X	8865	-0-	-900	-0-	331	1	8497	3	Y	34	45	1			11
							37	9									
02	8456	X	7778	-0-	-678	-0-	236	1	7502	3	Y	36	24	1			23
							40	9									
03	9269	X	8445	-0-	-824	-0-	220	1	8184	3	Y	37	48	1			12
							41	9									
04	8910	X	8002	-0-	-908	-0-	229	1	7733	3	Y	36	25	1			23
							40	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

11	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	293	1	9732	3	Y	8	19	1	2	8	6
							9	9									
12	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	379	1	10030	3	Y	6	5	1	4	8	3
							7	9									
01	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	382	1	9803	3	Y	25	18	1	5	8	5
							28	9									
02	9352	X	9051	-0-	-301	-0-	275	1	8741	3	Y	32	18	1	3	8	16
							35	9									
03	10416	X	9811	-0-	-605	-0-	256	1	9518	3	Y	34	35	1	2	8	13
							37	9									
04	10080	X	9215	-0-	-865	-0-	264	1	8918	3	Y	30	24	1	4	8	15
							33	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11970	X	10950	-0-	-1020	-0-	320	1	10613	3	Y	15	25	1			8
							17	9									
12	12028	X	10103	-0-	-1925	-0-	368	1	9727	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
01	11625	X	10953	-0-	-672	-0-	410	1	10508	3	Y	32	22	1			17
							35	9									
02	10388	X	9649	-0-	-739	-0-	293	1	9327	3	Y	26	24	1			19
							29	9									
03	11501	X	10525	-0-	-976	-0-	274	1	10226	3	Y	23	28	1			14
							25	9									
04	10950	X	9985	-0-	-965	-0-	286	1	9671	3	Y	25	28	1			11
							28	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	4799	-0-	-841	-0-	140	1	4639	3	Y	18	39	1	1	8	25
							20	9									
12	5828	X	5744	-0-	-84	-0-	209	1	5528	3	Y	6	9	1	6	8	16
							7	9									
01	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	218	1	5588	3	Y	10	5	1	3	8	18
							11	9									
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	372	1	4783	3	Y	3	3	8			18
							3	9									
03	5735	X	5324	-0-	-411	-0-	336	1	4986	3	Y	2	1	8			19
							2	9									
04	5640	X	4404	-0-	-1236	-0-	36	1	4311	3	Y	52	37	1	2	8	32
							57	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5340	X	4209	-0-	-1131	-0-	122	1	4062	3	Y	23	34	1			15
							25	9									
12	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	225	1	5960	3	Y	38	24	1			29
							42	9									
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	240	1	6144	3	Y	8	11	1			26
							9	9									
02	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	409	1	5263	3	Y	-0-					26
03	6231	X	5917	-0-	-314	-0-	374	1	5543	3	Y	-0-					26
04	6180	X	4541	-0-	-1639	-0-	37	1	4448	3	Y	51	44	1			33
							56	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7740	X	4288	-0-	-3452	-0-	125	1	4156	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
12	5642	X	3493	-0-	-2149	-0-	127	1	3351	3	Y	14					19
							15	9									
01	5642	X	4247	-0-	-1395	-0-	159	1	4088	3	Y	-0-					19
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	373	1	4798	3	Y	-0-	18	1			1
03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	312	1	4617	3	Y	7					8
							8	9									
*04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	36	1	4325	3	Y	11					19
							12	9									

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
11	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	13384	3	3	9	N	3	1	8			67
12	13206	X	12855	-0-	-351	-0-	12826	3	29	9	N	26	74	1	1	8	18
01	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12521	3	39	9	N	35	1	8			52
02	12488	X	11384	-0-	-1104	-0-	11359	3	25	9	N	23	41	1	1	8	33
03	13826	X	11885	-0-	-1941	-0-	11873	3	12	9	N	11	1	8			43
04	13380	X	10238	-0-	-3142	-0-	10202	3	36	9	N	33	32	1	1	8	43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25260	X	20858	-0-	-4402	-0-	610	1	20247	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	24862	X	20596	-0-	-4266	-0-	751	1	19845	3	Y	-0-					-0-
01	23901	X	19022	-0-	-4879	-0-	714	1	18307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	20860	X	17906	-0-	-2954	-0-	546	1	17359	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	22196	X	19015	-0-	-3181	-0-	497	1	18517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	20850	X	18022	-0-	-2828	-0-	518	1	17502	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3961	-0-	-299	-0-	116	1	3836	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
12	4495	X	3522	-0-	-973	-0-	128	1	3393	3	Y	1					8
							1	9									
01	4495	X	3425	-0-	-1070	-0-	128	1	3290	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
02	4060	X	2498	-0-	-1562	-0-	76	1	2422	3	Y	-0-	5	1			3
03	4309	X	2589	-0-	-1720	-0-	68	1	2521	3	Y	-0-					3
04	3960	X	2568	-0-	-1392	-0-	74	1	2494	3	Y	-0-					3

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
11	5610	X	4571	-0-	-1039	-0-	133	1	4417	3	Y	19	27	1			1
							21	9									
12	5797	X	3875	-0-	-1922	-0-	140	1	3694	3	Y	37					38
							41	9									
01	5580	X	4434	-0-	-1146	-0-	165	1	4240	3	Y	26	59	1			5
							29	9									
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	342	1	4406	3	Y	10	14	1			1
							11	9									
03	5146	X	4614	-0-	-532	-0-	291	1	4315	3	Y	7					8
							8	9									
04	4560	X	2503	-0-	-2057	-0-	21	1	2481	3	Y	1	7	1			2
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5099	-0-	-991	-0-	148	1	4929	3	Y	20	29	1			1
							22	9									
12	6014	X	2917	-0-	-3097	-0-	106	1	2794	3	Y	15					16
							17	9									
01	5859	X	5760	-0-	-99	-0-	216	1	5526	3	Y	16	31	1			1
							18	9									
02	5124	X	4346	-0-	-778	-0-	313	1	4023	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
03	5549	X	4695	-0-	-854	-0-	296	1	4387	3	Y	11					11
							12	9									
04	5580	X	2860	-0-	-2720	-0-	23	1	2836	3	Y	1	10	1			2
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	8112	-0-	-1638	-0-	237	1	7872	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
12	9796	X	8397	-0-	-1399	-0-	305	1	8072	3	Y	18	14	1			8
							20	9									
01	9517	X	8677	-0-	-840	-0-	325	1	8338	3	Y	13	15	1			6
							14	9									
02	8596	X	7843	-0-	-753	-0-	239	1	7594	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
03	9517	X	8213	-0-	-1304	-0-	215	1	7997	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
*04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	241	1	8150	3	Y	13	6	1			10
							14	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12480	X	10988	-0-	-1492	-0-	321	1	10657	3	Y	9	16	1			7
							10	9									
12	12617	X	10517	-0-	-2100	-0-	383	1	10113	3	Y	19	7	1			19
							21	9									
01	12121	X	11093	-0-	-1028	-0-	416	1	10657	3	Y	18	25	1			12
							20	9									
02	10892	X	10017	-0-	-875	-0-	305	1	9695	3	Y	15	12	1			15
							17	9									
03	11935	X	10994	-0-	-941	-0-	287	1	10692	3	Y	14	20	1			9
							15	9									
04	10980	X	10580	-0-	-400	-0-	304	1	10267	3	Y	8	5	1			12
							9	9									

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4934	-0-	-166	-0-	143	1	4755	3	Y	33	35	1			7
							36	9									
12	5270	X	4902	-0-	-368	-0-	177	1	4692	3	Y	30	28	1			9
							33	9									
01	5022	X	4986	-0-	-36	-0-	185	1	4756	3	Y	41	43	1			7
							45	9									
02	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	139	1	4437	3	Y	25					32
							28	9									
03	5084	X	5054	-0-	-30	-0-	131	1	4865	3	Y	53	60	1			25
							58	9									
*04	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	154	1	5202	3	Y	61	60	1			26
							67	9									

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
11	5700	X	4462	-0-	-1238	-0-	129	1	4286	3	Y	43	34	1	2	8	15
							47	9									
12	5952	X	3454	-0-	-2498	-0-	124	1	3289	3	Y	37	26	1	4	8	22
							41	9									
01	6262	X	4818	-0-	-1444	-0-	175	1	4490	3	Y	139	132	1	2	8	27
							153	9									
02	5656	X	3217	-0-	-2439	-0-	97	1	3072	3	Y	44	48	1	4	8	19
							48	9									
03	6262	X	3966	-0-	-2296	-0-	104	1	3861	3	Y	1	19	1	1	8	-0-
							1	9									
04	4650	X	4564	-0-	-86	-0-	129	1	4365	3	Y	64	36	1	5	8	23
							70	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3664	-0-		-1046	-0-	107	1	3545	3	Y	11	13	1	1	8	15
								12	9									
12	4588	X	3566	-0-		-1022	-0-	129	1	3418	3	Y	17	14	1	3	8	15
								19	9									
01	4557	X	3363	-0-		-1194	-0-	125	1	3216	3	Y	20	15	1	2	8	18
								22	9									
02	3444	X	2757	-0-		-687	-0-	84	1	2661	3	Y	11	2	8			27
								12	9									
03	3782	X	3148	-0-		-634	-0-	82	1	3044	3	Y	20	27	1	1	8	19
								22	9									
04	3660	X	3040	-0-		-620	-0-	87	1	2940	3	Y	12	12	1	2	8	17
								13	9									

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5467	X	5467	-0-		-0-	-0-	159	1	5268	3	Y	36	35	1			2
								40	9									
12	2697	X	2679	-0-		-18	-0-	97	1	2552	3	Y	27	14	1			15
								30	9									
01	2852	X	2673	-0-		-179	-0-	100	1	2560	3	Y	12	26	1			1
								13	9									
02	2996	X	2009	-0-		-987	-0-	61	1	1942	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
03	3317	X	2428	-0-		-889	-0-	63	1	2337	3	Y	25	20	1			6
								28	9									
04	5460	X	2710	-0-		-2750	-0-	76	1	2572	3	Y	56	37	1			25
								62	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32580	X	27908	-0-		-4672	-0-	810	1	26875	3	Y	203	233	1	1	8	33
								223	9									
12	32674	X	27844	-0-		-4830	-0-	1006	1	26585	3	Y	230	232	1	2	8	29
								253	9									
01	31558	X	26642	-0-		-4916	-0-	991	1	25418	3	Y	212	195	1	3	8	43
								233	9									
02	27524	X	20378	-0-		-7146	-0-	617	1	19617	3	Y	131	152	1	2	8	20
								144	9									
03	29636	X	24801	-0-		-4835	-0-	643	1	23953	3	Y	186	168	1	2	8	36
								205	9									
04	27900	X	23847	-0-		-4053	-0-	681	1	22992	3	Y	158	167	1	2	8	25
								174	9									

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	368	-0-		-442	-0-	38	1	316	3	Y	13	24	1			5
								14	9									
12	837	X	671	-0-		-166	-0-	105	1	558	3	Y	7	12	1			-0-
								8	9									
01	589	X	271	-0-		-318	-0-	45	1	185	3	Y	37	33	1			4
								41	9									
02	420	X	1	-0-		-419	-0-	1	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	682	X	-0-	-0-		-682	-0-					Y	105	46	1			59
04	270	N	12	-0-		-258	-0-	2	1	10	3	Y	-0-	59	1			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3459	-0-	-411	-0-	350 191	1 9	2918	3	Y	174	251	1	1	8	42
12	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	547 211	1 9	2901	3	Y	192	34	1	1	8	199
01	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	649 164	1 9	2695	3	Y	149	310	1	1	8	37
02	3416	X	3196	-0-	-220	-0-	528 167	1 9	2501	3	Y	152	78	1	1	8	110
03	3782	X	3420	-0-	-362	-0-	679 172	1 9	2569	3	Y	156	119	1	2	8	145
04	3540	X	3273	-0-	-267	-0-	564 161	1 9	2548	3	Y	146	249	1	1	8	41

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

11	15210	X	13118	-0-	-2092	-0-	383 11	1 9	12724	3	Y	10					15
12	15345	X	12721	-0-	-2624	-0-	463 15	1 9	12243	3	Y	14	5	1	4	8	20
01	14632	X	12750	-0-	-1882	-0-	478 12	1 9	12260	3	Y	11	12	1	4	8	15
02	13216	X	11405	-0-	-1811	-0-	347 11	1 9	11047	3	Y	10	9	1	4	8	12
03	14229	X	12377	-0-	-1852	-0-	323 10	1 9	12044	3	Y	9	9	1	1	8	11
04	13110	X	11518	-0-	-1592	-0-	331 12	1 9	11175	3	Y	11	10	1	3	8	9

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

11	17430	X	13678	-0-	-3752	-0-	399 23	1 9	13256	3	N	21	28	1			11
12	17019	X	13811	-0-	-3208	-0-	503 24	1 9	13284	3	N	22	17	1	1	8	15
01	16275	X	13318	-0-	-2957	-0-	499 20	1 9	12799	3	N	18					33
02	14000	X	11448	-0-	-2552	-0-	349 11	1 9	11088	3	N	10	15	1	5	8	23
03	14322	X	12578	-0-	-1744	-0-	329	1	12249	3	N	-0-					23
04	13680	X	11553	-0-	-2127	-0-	332 2	1 9	11219	3	N	2					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17280	X	13987	-0-	-3293	-0-	408	1	13553	3	Y	24	26	1			6
							26	9									
12	17546	X	12747	-0-	-4799	-0-	463	1	12248	3	Y	33	18	1			21
							36	9									
01	16554	X	13220	-0-	-3334	-0-	495	1	12693	3	Y	29	42	1			8
							32	9									
02	14476	X	11744	-0-	-2732	-0-	357	1	11364	3	Y	21	23	1			6
							23	9									
03	15593	X	12721	-0-	-2872	-0-	332	1	12368	3	Y	19	12	1			13
							21	9									
04	13980	X	13105	-0-	-875	-0-	376	1	12705	3	Y	22	29	1			6
							24	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25230	X	20769	-0-	-4461	-0-	602	1	19996	3	Y	155	190	1			30
							171	9									
12	24769	X	20443	-0-	-4326	-0-	735	1	19429	3	Y	254	250	1			34
							279	9									
01	23684	X	19087	-0-	-4597	-0-	708	1	18142	3	Y	215	201	1			48
							237	9									
02	20692	X	10830	-0-	-9862	-0-	324	1	10313	3	Y	175	193	1			30
							193	9									
03	22103	X	13759	-0-	-8344	-0-	356	1	13249	3	Y	140	138	1			32
							154	9									
04	20760	X	17201	-0-	-3559	-0-	487	1	16458	3	Y	233	228	1			37
							256	9									

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	447	1	14825	3	Y	18	49	1			18
							20	9									
12	14384	X	10661	-0-	-3723	-0-	387	1	10241	3	Y	30	15	1			33
							33	9									
01	14001	X	14001	-0-	-0-	-0-	525	1	13473	3	Y	3	20	1			16
							3	9									
02	14280	X	11568	-0-	-2712	-0-	353	1	11215	3	Y	-0-	16	1			-0-
03	15810	X	13230	-0-	-2580	-0-	346	1	12875	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
04	15300	X	10820	-0-	-4480	-0-	311	1	10507	3	Y	2					5
							2	9									

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	208	1	6919	3	Y	10	5	1			5
							11	9									
12	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	259	1	6837	3	Y	23	17	1			11
							25	9									
01	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	270	1	6910	3	Y	25	32	1			4
							28	9									
02	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	196	1	6233	3	Y	26	27	1			3
							29	9									
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	193	1	7194	3	Y	23	20	1			6
							25	9									
04	7140	X	6929	-0-	-211	-0-	198	1	6700	3	Y	28	17	1			17
							31	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37140	X	31425	-0-	-5715	-0-	909	1	30180	3	Y	305	372	1			45
							336	9									
12	36797	X	31018	-0-	-5779	-0-	1126	1	29757	3	Y	123	158	1			10
							135	9									
01	36115	X	29776	-0-	-6339	-0-	1113	1	28543	3	Y	109	106	1			13
							120	9									
02	31416	X	25999	-0-	-5417	-0-	789	1	25099	3	Y	101	110	1			4
							111	9									
03	33573	X	28879	-0-	-4694	-0-	751	1	27996	3	Y	120	111	1			13
							132	9									
04	31440	X	27637	-0-	-3803	-0-	791	1	26724	3	Y	111	117	1			7
							122	9									

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6301	-0-	-479	-0-	183	1	6088	3	Y	27	16	1			20
							30	9									
12	6913	X	6426	-0-	-487	-0-	233	1	6165	3	Y	25	25	1			20
							28	9									
01	6789	X	6371	-0-	-418	-0-	238	1	6103	3	Y	27	38	1			9
							30	9									
02	6076	X	5855	-0-	-221	-0-	178	1	5656	3	Y	19	22	1			6
							21	9									
03	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	176	1	6546	3	Y	22	19	1			9
							24	9									
*04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	190	1	6414	3	Y	28	17	1			20
							31	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	2023	1	9599	3	Y	70	38	1			71
							77	9									
12	12586	X	7614	-0-	-4972	-0-	1400	1	6191	3	Y	21	38	1			54
							23	9									
01	12586	X	12135	-0-	-451	-0-	2110	1	10021	3	Y	4	42	1			16
							4	9									
02	11368	X	10539	-0-	-829	-0-	1865	1	8657	3	Y	15	9	1			22
							17	9									
03	12090	X	9020	-0-	-3070	-0-	1316	1	7680	3	Y	22	12	1			32
							24	9									
04	11730	X	11102	-0-	-628	-0-	938	1	10141	3	Y	21	16	1			37
							23	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	10726	-0-	-1904	-0-	311	1	10309	3	Y	96	90	1			7
							106	9									
12	11656	X	10671	-0-	-985	-0-	387	1	10228	3	Y	51	43	1	2	8	13
							56	9									
01	11625	X	10306	-0-	-1319	-0-	385	1	9864	3	Y	52	64	1			1
							57	9									
02	10500	X	9149	-0-	-1351	-0-	278	1	8829	3	Y	38	39	1			-0-
							42	9									
03	11098	X	9641	-0-	-1457	-0-	251	1	9347	3	Y	39	36	1			3
							43	9									
04	10740	X	9861	-0-	-879	-0-	283	1	9550	3	Y	25	23	1			5
							28	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21540	X	17947	-0-	-3593	-0-	546	1	17296	3	Y	95	89	1	5	8	14
							105	9									
12	22258	X	19087	-0-	-3171	-0-	694	1	18334	3	Y	54	48	1	9	8	11
							59	9									
01	21793	X	19509	-0-	-2284	-0-	727	1	18632	3	Y	136	131	1	9	8	7
							150	9									
02	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	535	1	17030	3	Y	186	140	1	13	8	40
							205	9									
03	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	508	1	18928	3	Y	33	55	1	5	8	13
							36	9									
04	18870	X	18217	-0-	-653	-0-	523	1	17648	3	Y	42	38	1	8	8	9
							46	9									

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21540	X	21008	-0-	-532	-0-	638	1	20226	3	Y	131	123	1			23
							144	9									
12	22258	X	20151	-0-	-2107	-0-	730	1	19302	3	Y	108	104	1	1	8	26
							119	9									
01	21762	X	20682	-0-	-1080	-0-	772	1	19803	3	Y	97	115	1			8
							107	9									
02	19656	X	18715	-0-	-941	-0-	567	1	18027	3	Y	110	90	1			28
							121	9									
03	21762	X	20569	-0-	-1193	-0-	534	1	19881	3	Y	140	135	1			33
							154	9									
04	21000	X	19618	-0-	-1382	-0-	560	1	18919	3	Y	126	130	1			29
							139	9									

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5700	X	5210	-0-	-490	-0-	150	1	4996	3	Y	58	58	1			4
							64	9									
12	5890	X	4644	-0-	-1246	-0-	166	1	4400	3	Y	71	36	1			39
							78	9									
01	5611	X	5412	-0-	-199	-0-	199	1	5102	3	Y	101	131	1			9
							111	9									
02	4872	X	4385	-0-	-487	-0-	129	1	4112	3	Y	131	111	1			29
							144	9									
03	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	133	1	4966	3	Y	100	99	1			30
							110	9									
04	5250	X	4808	-0-	-442	-0-	135	1	4557	3	Y	105	79	1			56
							116	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6570	X	5976	-0-	-594	-0-	174	1	5761	3	Y	37	64	1			14
							41	9									
12	6417	X	5453	-0-	-964	-0-	197	1	5217	3	Y	35					49
							39	9									
01	6324	X	5692	-0-	-632	-0-	212	1	5433	3	Y	43	78	1			14
							47	9									
02	5712	X	5134	-0-	-578	-0-	369	1	4755	3	Y	9	16	1			7
							10	9									
03	6324	X	5657	-0-	-667	-0-	357	1	5294	3	Y	5					12
							6	9									
04	5970	X	4312	-0-	-1658	-0-	35	1	4276	3	Y	1	7	1			6
							1	9									

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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					33
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	110	1	8			142
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	30	108	1	1	8	63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	28	1			45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

11	12030	X	8668	-0-	-3362	-0-	253	1	8386	3	Y	26					37
							29	9									
12	11129	X	5962	-0-	-5167	-0-	219	1	5697	3	Y	42	67	1			12
							46	9									
01	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	260	1	15207	3	Y	69	36	1			45
							76	9									
02	13832	X	13293	-0-	-539	-0-	576	1	12663	3	Y	49	58	1			36
							54	9									
03	15314	X	13966	-0-	-1348	-0-	507	1	13380	3	Y	72	94	1			14
							79	9									
04	15030	X	14405	-0-	-625	-0-	359	1	13999	3	Y	43					57
							47	9									

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

11	10560	X	9426	-0-	-1134	-0-	9426	3			Y	-0-					-0-
12	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	3			Y	-0-					-0-
01	8277	X	7400	-0-	-877	-0-	7400	3			Y	-0-					-0-
02	8792	X	7640	-0-	-1152	-0-	7640	3			Y	-0-					-0-
03	9858	X	8293	-0-	-1565	-0-	8293	3			Y	-0-					-0-
04	9540	X	8365	-0-	-1175	-0-	8365	3			Y	-0-					-0-

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

11	22800	X	19301	-0-	-3499	-0-	19261	3	40	9	N	36	56	1			13
12	22661	X	19616	-0-	-3045	-0-	140	1	19434	3	N	38	1	8			50
							42	9									
01	21979	X	18762	-0-	-3217	-0-	424	1	18293	3	N	41	63	1	1	8	27
							45	9									
02	19040	X	17260	-0-	-1780	-0-	547	1	16682	3	N	28	21	1	1	8	33
							31	9									
03	19933	X	18839	-0-	-1094	-0-	702	1	18123	3	N	13	20	1	1	8	25
							14	9									
04	19290	X	18265	-0-	-1025	-0-	773	1	17491	3	N	1	1	8			25
							1	9									

STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

11	32730	X	27700	-0-	-5030	-0-	809	1	26838	3	N	48	30	1			40
							53	9									
12	32178	X	27826	-0-	-4352	-0-	1012	1	26759	3	N	50	27	1	3	8	60
							55	9									
01	31062	X	27122	-0-	-3940	-0-	1017	1	26064	3	N	37	65	1	2	8	30
							41	9									
02	26516	X	23329	-0-	-3187	-0-	710	1	22594	3	N	23	22	1	3	8	28
							25	9									
03	28613	X	25725	-0-	-2888	-0-	672	1	25051	3	N	2	11	1			19
							2	9									
04	27690	X	24067	-0-	-3623	-0-	692	1	23375	3	N	-0-					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14850	X	12852	-0-		-1998	-0-	376	1	12475	3	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
12	14911	X	12904	-0-		-2007	-0-	469	1	12403	3	Y	29	15	1	3	8	11
								32	9									
01	14477	X	12509	-0-		-1968	-0-	469	1	12022	3	Y	16	20	1			7
								18	9									
02	12712	X	11009	-0-		-1703	-0-	334	1	10639	3	Y	33	31	1	4	8	5
								36	9									
03	13609	X	11942	-0-		-1667	-0-	311	1	11598	3	Y	30	27	1			8
								33	9									
04	12840	X	11362	-0-		-1478	-0-	326	1	11006	3	Y	27	28	1			7
								30	9									

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3510	-0-		-270	-0-	102	1	3378	3	Y	27	15	1			16
								30	9									
12	3919	X	3919	-0-		-0-	-0-	142	1	3752	3	Y	23	24	1			15
								25	9									
01	3635	X	3635	-0-		-0-	-0-	135	1	3472	3	Y	25	36	1			4
								28	9									
02	3326	X	3326	-0-		-0-	-0-	101	1	3205	3	Y	18	21	1			1
								20	9									
03	3906	X	3108	-0-		-798	-0-	81	1	3005	3	Y	20	18	1			3
								22	9									
04	3780	X	2292	-0-		-1488	-0-	65	1	2197	3	Y	27	17	1			13
								30	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16830	X	13886	-0-		-2944	-0-	406	1	13479	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12	16523	X	13836	-0-		-2687	-0-	504	1	13323	3	Y	8	3	1	1	8	4
								9	9									
01	15624	X	13221	-0-		-2403	-0-	496	1	12723	3	Y	2	6	1			-0-
								2	9									
02	14112	X	11489	-0-		-2623	-0-	350	1	11137	3	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
03	14818	X	12369	-0-		-2449	-0-	323	1	12036	3	Y	9	8	1			1
								10	9									
04	13890	X	11780	-0-		-2110	-0-	339	1	11440	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5692	-0-		-308	-0-	166	1	5511	3	Y	14	13	1			12
								15	9									
12	5952	X	5448	-0-		-504	-0-	198	1	5237	3	Y	12	13	1			11
								13	9									
01	5766	X	5155	-0-		-611	-0-	193	1	4956	3	Y	5	8	1			8
								6	9									
02	5320	X	4468	-0-		-852	-0-	136	1	4312	3	Y	18					26
								20	9									
03	5890	X	4328	-0-		-1562	-0-	113	1	4212	3	Y	3	18	1			11
								3	9									
04	5700	X	4246	-0-		-1454	-0-	122	1	4115	3	Y	8	8	1			11
								9	9									

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
11	12360	X	10968	-0-	-1392	-0-	320	1	10635	3	Y	12					18
							13	9									
12	12772	X	10513	-0-	-2259	-0-	383	1	10117	3	Y	12	6	1			24
							13	9									
01	12648	X	10693	-0-	-1955	-0-	401	1	10282	3	Y	9	15	1			18
							10	9									
02	11032	X	9433	-0-	-1599	-0-	287	1	9138	3	Y	7	12	1			13
							8	9									
03	11873	X	10240	-0-	-1633	-0-	267	1	9962	3	Y	10	12	1			11
							11	9									
04	10980	X	9598	-0-	-1382	-0-	276	1	9310	3	Y	11	13	1			9
							12	9									

VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9060	X	557	-0-	-8503	-0-	16	1	541	3	Y	-0-	17	1			-0-
12	9362	X	8334	-0-	-1028	-0-	303	1	8020	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
01	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	377	1	9670	3	Y	19	16	1			7
							21	9									
02	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	257	1	8168	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	221	1	8221	3	Y	17	14	1			10
							19	9									
04	9750	X	7904	-0-	-1846	-0-	227	1	7662	3	Y	14	16	1			8
							15	9									

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	9362	-0-	-3718	-0-	273	1	9055	3	Y	31	24	1			14
							34	9									
12	11594	X	5578	-0-	-6016	-0-	203	1	5361	3	Y	13	19	1			8
							14	9									
01	10664	X	1899	-0-	-8765	-0-	71	1	1828	3	Y	-0-	7	1			1
02	9632	X	1077	-0-	-8555	-0-	33	1	1044	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	10664	X	67	-0-	-10597	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	9360	X	932	-0-	-8428	-0-	27	1	905	3	Y	-0-					-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
11	30000	X	25659	-0-	-4341	-0-	749	1	24859	3	N	46	39	1	5	8	15
							51	9									
12	29977	X	25794	-0-	-4183	-0-	937	1	24777	3	N	73	36	1	2	8	50
							80	9									
01	28985	X	25049	-0-	-3936	-0-	938	1	24043	3	N	62	95	1	2	8	15
							68	9									
02	25340	X	21622	-0-	-3718	-0-	657	1	20899	3	N	60	59	1	1	8	15
							66	9									
03	26815	X	23850	-0-	-2965	-0-	623	1	23196	3	N	28	26	1			17
							31	9									
04	25650	X	22237	-0-	-3413	-0-	637	1	21525	3	N	68	28	1	1	8	56
							75	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17760	X	15165	-0-	-2595	-0-	440	1	14607	3	Y	107	96	1			21
							118	9									
12	17856	X	15657	-0-	-2199	-0-	562	1	14843	3	Y	229	166	1			84
							252	9									
01	17546	X	15538	-0-	-2008	-0-	573	1	14695	3	Y	245	258	1			71
							270	9									
02	15456	X	13707	-0-	-1749	-0-	411	1	13072	3	Y	204	236	1			39
							224	9									
03	16368	X	14847	-0-	-1521	-0-	381	1	14177	3	Y	263	269	1			33
							289	9									
04	15180	X	13957	-0-	-1223	-0-	394	1	13313	3	Y	227	172	1			88
							250	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6026	-0-	-1474	-0-	174	1	5783	3	Y	63	54	1			13
							69	9									
12	7564	X	6449	-0-	-1115	-0-	227	1	6003	3	Y	199	139	1			73
							219	9									
01	6820	X	6219	-0-	-601	-0-	226	1	5795	3	Y	180	197	1			56
							198	9									
02	5964	X	5090	-0-	-874	-0-	150	1	4773	3	Y	152	177	1			31
							167	9									
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	165	1	6145	3	Y	136	147	1			20
							150	9									
04	6240	X	5954	-0-	-286	-0-	168	1	5668	3	Y	107	83	1			44
							118	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43650	X	39556	-0-	-4094	-0-	1148	1	38118	3	Y	264	352	1			59
							290	9									
12	44175	X	40328	-0-	-3847	-0-	1451	1	38353	3	Y	476	467	1			68
							524	9									
01	43555	X	39815	-0-	-3740	-0-	1466	1	37586	3	Y	694	613	1			149
							763	9									
02	38640	X	35680	-0-	-2960	-0-	1065	1	33883	3	Y	665	704	1			110
							732	9									
03	41385	X	38885	-0-	-2500	-0-	999	1	37223	3	Y	603	575	1			138
							663	9									
04	39570	X	37124	-0-	-2446	-0-	1053	1	35566	3	Y	459	509	1			88
							505	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	11047	-0-	-473	-0-	1916	1	9092	3	Y	35	25	1			46
							39	9									
12	11315	X	10474	-0-	-841	-0-	1928	1	8525	3	Y	19	27	1			38
							21	9									
01	11315	X	9754	-0-	-1561	-0-	1688	1	8019	3	Y	43	58	1			23
							47	9									
02	10304	X	9491	-0-	-813	-0-	1672	1	7764	3	Y	50	22	1			51
							55	9									
03	11408	X	10114	-0-	-1294	-0-	1475	1	8613	3	Y	24	21	1			54
							26	9									
04	11040	X	9415	-0-	-1625	-0-	795	1	8596	3	Y	22	23	1			53
							24	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15870	X	13333	-0-	-2537	-0-	390	1	12942	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	15810	X	13296	-0-	-2514	-0-	485	1	12810	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	14880	X	12808	-0-	-2072	-0-	481	1	12324	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	13440	X	11152	-0-	-2288	-0-	340	1	10810	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	14322	X	12087	-0-	-2235	-0-	316	1	11769	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	13320	X	11517	-0-	-1803	-0-	331	1	11185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	9366	-0-	-4104	-0-	274	1	9085	3	Y	6					20
							7	9									
12	13175	X	8417	-0-	-4758	-0-	307	1	8110	3	Y	-0-					20
01	12431	X	9863	-0-	-2568	-0-	370	1	9483	3	Y	9	18	1			11
							10	9									
02	10696	X	8789	-0-	-1907	-0-	268	1	8521	3	Y	-0-	11	1			-0-
03	11315	X	10286	-0-	-1029	-0-	269	1	10017	3	Y	-0-					-0-
*04	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	284	1	9583	3	Y	-0-					-0-

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
11	18480	X	15967	-0-	-2513	-0-	465	1	15432	3	Y	64	58	1			38
							70	9									
12	18383	X	15977	-0-	-2406	-0-	579	1	15297	3	Y	92	45	1	11	8	74
							101	9									
01	17608	X	15247	-0-	-2361	-0-	567	1	14552	3	Y	116	156	1			34
							128	9									
02	15596	X	12838	-0-	-2758	-0-	388	1	12332	3	Y	107	93	1			48
							118	9									
03	16957	X	13748	-0-	-3209	-0-	357	1	13281	3	Y	100	112	1			36
							110	9									
04	15960	X	13056	-0-	-2904	-0-	373	1	12593	3	Y	82	88	1			30
							90	9									

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15660	X	13553	-0-	-2107	-0-	395	1	13121	3	N	34	4	8			40
							37	9									
12	15686	X	13395	-0-	-2291	-0-	487	1	12862	3	N	42	40	1	2	8	40
							46	9									
01	15190	X	13202	-0-	-1988	-0-	494	1	12666	3	N	38	57	1	1	8	20
							42	9									
02	13384	X	11874	-0-	-1510	-0-	361	1	11474	3	N	35	36	1	1	8	18
							39	9									
03	14446	X	12891	-0-	-1555	-0-	336	1	12514	3	N	37	36	1	1	8	18
							41	9									
04	13560	X	12182	-0-	-1378	-0-	349	1	11802	3	N	28	19	1			27
							31	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15300	X	12840	-0-	-2460	-0-	2225	1	10558	3	Y	52	18	1			58
							57	9									
12	15810	X	12024	-0-	-3786	-0-	2208	1	9765	3	Y	46	76	1			28
							51	9									
01	15810	X	11969	-0-	-3841	-0-	2072	1	9843	3	Y	49	39	1			38
							54	9									
02	12880	X	9003	-0-	-3877	-0-	1591	1	7388	3	Y	22	18	1			42
							24	9									
03	13268	X	9689	-0-	-3579	-0-	1413	1	8250	3	Y	24	35	1			31
							26	9									
04	12840	X	10488	-0-	-2352	-0-	885	1	9569	3	Y	31	25	1			37
							34	9									

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	11305	-0-	-1205	-0-	329	1	10922	3	Y	49	41	1			11
							54	9									
12	12586	X	10059	-0-	-2527	-0-	363	1	9601	3	Y	86	58	1			39
							95	9									
01	12865	X	10097	-0-	-2768	-0-	377	1	9676	3	Y	40	70	1			9
							44	9									
02	11620	X	9046	-0-	-2574	-0-	272	1	8643	3	Y	119	99	1			29
							131	9									
03	12865	X	9926	-0-	-2939	-0-	257	1	9581	3	Y	80	95	1			14
							88	9									
04	11310	X	10007	-0-	-1303	-0-	286	1	9662	3	Y	54	44	1			24
							59	9									

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
11	36540	X	31890	-0-	-4650	-0-	969	1	30711	3	Y	191	182	1			31
							210	9									
12	36425	X	32729	-0-	-3696	-0-	1187	1	31385	3	Y	143	141	1			33
							157	9									
01	35185	X	33403	-0-	-1782	-0-	1248	1	32001	3	Y	140	164	1			9
							154	9									
02	30688	X	30017	-0-	-671	-0-	909	1	28915	3	Y	175	143	1			41
							193	9									
03	32953	X	32876	-0-	-77	-0-	853	1	31786	3	Y	215	210	1			46
							237	9									
04	32340	X	31207	-0-	-1133	-0-	891	1	30101	3	Y	195	202	1			39
							215	9									

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7048	-0-	-602	-0-	204	1	6769	3	Y	68	67	1			3
							75	9									
12	7905	X	6683	-0-	-1222	-0-	240	1	6351	3	Y	84	42	1			45
							92	9									
01	7905	X	7693	-0-	-212	-0-	283	1	7265	3	Y	132	168	1			9
							145	9									
02	6916	X	6695	-0-	-221	-0-	202	1	6415	3	Y	71	65	1			15
							78	9									
03	7285	X	7276	-0-	-9	-0-	189	1	7032	3	Y	50	51	1			14
							55	9									
*04	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	222	1	7493	3	Y	68	49	1			33
							75	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20010	X	16897	-0-	-3113	-0-	494	1	16402	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	20181	X	15785	-0-	-4396	-0-	575	1	15209	3	Y	1					2
							1	9									
01	19778	X	15850	-0-	-3928	-0-	595	1	15254	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	17052	X	13210	-0-	-3842	-0-	403	1	12806	3	Y	1					2
							1	9									
03	18197	X	14894	-0-	-3303	-0-	389	1	14505	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	16890	X	14151	-0-	-2739	-0-	407	1	13744	3	Y	-0-					-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
11	26160	X	24856	-0-	-1304	-0-	726	1	24085	3	Y	41	18	1			30
							45	9									
12	25947	X	24891	-0-	-1056	-0-	906	1	23954	3	Y	28	42	1			16
							31	9									
01	25761	X	23961	-0-	-1800	-0-	898	1	23033	3	Y	27	31	1			12
							30	9									
02	23268	X	19532	-0-	-3736	-0-	594	1	18906	3	Y	29	35	1			6
							32	9									
03	25761	X	21698	-0-	-4063	-0-	566	1	21098	3	Y	31	27	1			10
							34	9									
04	24870	X	20522	-0-	-4348	-0-	589	1	19905	3	Y	25	23	1			12
							28	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18720	X	13471	-0-	-5249	-0-	393	1	13030	3	Y	44	47	1			7
							48	9									
12	17453	X	14519	-0-	-2934	-0-	527	1	13937	3	Y	50	39	1	2	8	16
							55	9									
01	15841	X	12871	-0-	-2970	-0-	481	1	12322	3	Y	62	72	1			6
							68	9									
02	12600	X	9773	-0-	-2827	-0-	296	1	9426	3	Y	46	46	1			6
							51	9									
03	14508	X	10762	-0-	-3746	-0-	280	1	10421	3	Y	55	49	1			12
							61	9									
04	14040	X	11618	-0-	-2422	-0-	333	1	11251	3	Y	31	29	1			14
							34	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22920	X	17447	-0-	-5473	-0-	510	1	16919	3	Y	16	18	1			-0-
							18	9									
12	22351	X	18031	-0-	-4320	-0-	656	1	17351	3	Y	22	12	1			10
							24	9									
01	22289	X	18782	-0-	-3507	-0-	704	1	18056	3	Y	20	28	1			2
							22	9									
02	17892	X	14641	-0-	-3251	-0-	446	1	14178	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
03	19809	X	14328	-0-	-5481	-0-	374	1	13940	3	Y	13	8	1			6
							14	9									
04	18180	X	14545	-0-	-3635	-0-	418	1	14110	3	Y	15	20	1			1
							17	9									

J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15660	X	13368	-0-	-2292	-0-	390	1	12958	3	Y	18	24	1			3
							20	9									
12	15655	X	13186	-0-	-2469	-0-	480	1	12691	3	Y	14	7	1			10
							15	9									
01	15190	X	13432	-0-	-1758	-0-	504	1	12911	3	Y	15	22	1			3
							17	9									
02	13412	X	11871	-0-	-1541	-0-	361	1	11493	3	Y	15	12	1			6
							17	9									
03	14415	X	12949	-0-	-1466	-0-	338	1	12597	3	Y	13	18	1			1
							14	9									
04	13380	X	12170	-0-	-1210	-0-	349	1	11798	3	Y	21	11	1			11
							23	9									

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	5801	-0-	-1819	-0-	169	1	5597	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
12	7564	X	5675	-0-	-1889	-0-	204	1	5386	3	Y	77	38	1			41
							85	9									
01	7130	X	6387	-0-	-743	-0-	238	1	6108	3	Y	37	74	1			4
							41	9									
02	6244	X	5246	-0-	-998	-0-	160	1	5079	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
03	6479	X	5936	-0-	-543	-0-	155	1	5781	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	6180	X	4097	-0-	-2083	-0-	118	1	3976	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22770	X	17695	-0-	-5075	-0-	515	1	17092	3	Y	80	83	1			13
							88	9									
12	22227	X	17527	-0-	-4700	-0-	636	1	16817	3	Y	67	53	1	3	8	24
							74	9									
01	21297	X	16409	-0-	-4888	-0-	613	1	15730	3	Y	60	76	1			8
							66	9									
02	17444	X	13350	-0-	-4094	-0-	406	1	12900	3	Y	40	40	1			8
							44	9									
03	18290	X	14371	-0-	-3919	-0-	374	1	13945	3	Y	47	42	1			13
							52	9									
04	17700	X	15204	-0-	-2496	-0-	436	1	14738	3	Y	27	25	1			15
							30	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	5859	X	338	-0-	-5521	-0-	19	1	318	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	5363	X	4545	-0-	-818	-0-	76	1	4468	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	211	1	4640	3	Y	33	15	1	9	8	9
							36	9									
03	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	201	1	5305	3	Y	44	42	1	6	8	5
							48	9									
04	4410	X	4078	-0-	-332	-0-	101	1	3953	3	Y	22	6	8			21
							24	9									

HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19950	X	16725	-0-	-3225	-0-	489	1	16235	3	N	1					13
							1	9									
12	19964	X	17299	-0-	-2665	-0-	630	1	16659	3	N	9					22
							10	9									
01	19313	X	16682	-0-	-2631	-0-	626	1	16042	3	N	13					35
							14	9									
02	16940	X	14568	-0-	-2372	-0-	444	1	14112	3	N	11	20	1	11	8	15
							12	9									
03	18538	X	15825	-0-	-2713	-0-	413	1	15404	3	N	7					22
							8	9									
04	16740	X	15176	-0-	-1564	-0-	436	1	14728	3	N	11	13	1	3	8	17
							12	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17970	X	15751	-0-	-2219	-0-	460	1	15281	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
12	18042	X	15941	-0-	-2101	-0-	581	1	15352	3	Y	7	6	1	1	8	5
							8	9									
01	17732	X	15012	-0-	-2720	-0-	563	1	14445	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
02	15260	X	13357	-0-	-1903	-0-	407	1	12941	3	Y	8	8	1	1	8	2
							9	9									
03	16585	X	14529	-0-	-2056	-0-	380	1	14140	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
04	15750	X	13814	-0-	-1936	-0-	397	1	13413	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44250	X	34840	-0-	-9410	-0-	1056	1	33441	3	Y	312	299	1			47
							343	9									
12	45322	X	39380	-0-	-5942	-0-	1421	1	37568	3	Y	355	330	1			72
							391	9									
01	43834	X	40027	-0-	-3807	-0-	1484	1	38042	3	Y	455	504	1			23
							501	9									
02	38332	X	35742	-0-	-2590	-0-	1080	1	34344	3	Y	289	245	1			67
							318	9									
03	41571	X	39171	-0-	-2400	-0-	1014	1	37776	3	Y	346	340	1			73
							381	9									
04	38730	X	37419	-0-	-1311	-0-	1067	1	36051	3	Y	274	291	1			56
							301	9									

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
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	778	3	Y	226	263	1			44
							249	9									
12	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	31	1	808	3	Y	223	232	1			35
							245	9									
01	1240	N	844	-0-	-396	-0-	29	1	750	3	Y	59	73	1			21
							65	9									
02	980	N	625	-0-	-355	-0-	19	1	598	3	Y	7	20	1			8
							8	9									
03	1085	N	822	-0-	-263	-0-	18	1	687	3	Y	106	89	1			25
							117	9									
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	28	1	957	3	Y	81	88	1			18
							89	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	12	-0-	-2298	-0-	12	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	2387	X	7	-0-	-2380	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	1674	X	556	-0-	-1118	-0-	21	1	532	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	1512	X	681	-0-	-831	-0-	21	1	660	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	860	X	860	-0-	-0-	-0-	22	1	807	3	Y	28	22	1			6
							31	9									
*04	847	X	847	-0-	-0-	-0-	24	1	813	3	Y	9	13	1			2
							10	9									

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
11	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	252	1	8368	3	Y	43	36	1			14
							47	9									
12	11036	X	7476	-0-	-3560	-0-	270	1	7145	3	Y	55	39	1			30
							61	9									
01	11036	X	7415	-0-	-3621	-0-	277	1	7095	3	Y	39	58	1			11
							43	9									
02	9968	X	6508	-0-	-3460	-0-	196	1	6220	3	Y	84	71	1			24
							92	9									
03	10757	X	6901	-0-	-3856	-0-	178	1	6627	3	Y	87	92	1			19
							96	9									
04	8670	X	7097	-0-	-1573	-0-	202	1	6821	3	Y	67	51	1			35
							74	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19830	X	18142	-0-	-1688	-0-	528	1	17523	3	Y	83	75	1			18
							91	9									
12	20088	X	18447	-0-	-1641	-0-	669	1	17675	3	Y	94	74	1			38
							103	9									
01	20088	X	18110	-0-	-1978	-0-	676	1	17328	3	Y	96	105	1			29
							106	9									
02	17696	X	15967	-0-	-1729	-0-	485	1	15417	3	Y	59	76	1			12
							65	9									
03	19003	X	17295	-0-	-1708	-0-	449	1	16745	3	Y	92	93	1			11
							101	9									
04	18150	X	16371	-0-	-1779	-0-	467	1	15772	3	Y	120	87	1			44
							132	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30900	X	28268	-0-	-2632	-0-	825	1	27376	3	Y	61	65	1	3	8	25
							67	9									
12	31279	X	28417	-0-	-2862	-0-	1032	1	27290	3	Y	86	77	1	3	8	31
							95	9									
01	30721	X	27983	-0-	-2738	-0-	1047	1	26852	3	Y	76	86	1	7	8	14
							84	9									
02	27020	X	24590	-0-	-2430	-0-	747	1	23747	3	Y	87	79	1	12	8	10
							96	9									
03	29698	X	26351	-0-	-3347	-0-	687	1	25594	3	Y	64	38	1	2	8	34
							70	9									
04	28260	X	24712	-0-	-3548	-0-	708	1	23920	3	Y	76	69	1	6	8	35
							84	9									

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13200	X	10858	-0-	-2342	-0-	316	1	10485	3	Y	52	53	1			8
							57	9									
12	12927	X	10128	-0-	-2799	-0-	368	1	9730	3	Y	27	15	1			20
							30	9									
01	12462	X	10947	-0-	-1515	-0-	409	1	10476	3	Y	56	67	1			9
							62	9									
02	10976	X	9596	-0-	-1380	-0-	292	1	9298	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
03	11501	X	10410	-0-	-1091	-0-	272	1	10138	3	Y	-0-	7	1			-0-
04	10860	X	10170	-0-	-690	-0-	292	1	9865	3	Y	12	7	1			5
							13	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8310	X	7143	-0-	-1167	-0-	208	1	6904	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
12	7967	X	7191	-0-	-776	-0-	260	1	6872	3	Y	54	41	1	2	8	13
							59	9									
01	7967	X	6800	-0-	-1167	-0-	253	1	6483	3	Y	58	69	1			2
							64	9									
02	7196	X	6059	-0-	-1137	-0-	184	1	5838	3	Y	34	35	1			1
							37	9									
03	7378	X	5154	-0-	-2224	-0-	134	1	4990	3	Y	27	25	1			3
							30	9									
04	7140	X	6165	-0-	-975	-0-	176	1	5957	3	Y	29	25	1			7
							32	9									

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8220	X	5999	-0-	-2221	-0-	526	1	5458	3	Y	14	11	1			14
							15	9									
12	7254	X	6656	-0-	-598	-0-	675	1	5909	3	Y	65	58	1			21
							72	9									
01	7068	X	5711	-0-	-1357	-0-	494	1	5181	3	Y	33					54
							36	9									
02	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	738	1	5664	3	Y	42	73	1			23
							46	9									
03	6665	X	6496	-0-	-169	-0-	700	1	5735	3	Y	55	29	1			49
							61	9									
04	6450	X	5695	-0-	-755	-0-	735	1	4929	3	Y	28	53	1			24
							31	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	768	1	24328	3	Y	168	157	1			25
							185	9									
12	24614	X	18700	-0-	-5914	-0-	673	1	17778	3	Y	226	206	1			45
							249	9									
01	23901	X	19202	-0-	-4699	-0-	719	1	18424	3	Y	54	96	1			3
							59	9									
02	23604	X	18282	-0-	-5322	-0-	556	1	17687	3	Y	35	31	1			7
							39	9									
03	26133	X	19347	-0-	-6786	-0-	502	1	18684	3	Y	146	127	1			26
							161	9									
04	25290	X	15034	-0-	-10256	-0-	429	1	14475	3	Y	118	121	1	1	8	22
							130	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	10356	-0-	-2244	-0-	302	1	10017	3	Y	34	34	1			3
							37	9									
12	11594	X	10481	-0-	-1113	-0-	380	1	10035	3	Y	60	46	1	2	8	15
							66	9									
01	10726	X	10192	-0-	-534	-0-	381	1	9759	3	Y	47	61	1			1
							52	9									
02	9660	X	9332	-0-	-328	-0-	282	1	8985	3	Y	59	57	1			3
							65	9									
03	10695	X	9422	-0-	-1273	-0-	245	1	9127	3	Y	45	42	1			6
							50	9									
04	10350	X	10068	-0-	-282	-0-	289	1	9746	3	Y	30	27	1			9
							33	9									

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
11	15960	X	12878	-0-	-3082	-0-	376	1	12488	3	Y	13	14	1	4	8	13
							14	9									
12	16492	X	13107	-0-	-3385	-0-	567	1	12528	3	Y	11	4	8			20
							12	9									
01	15593	X	12902	-0-	-2691	-0-	217	1	12671	3	Y	13	3	8			30
							14	9									
02	12908	X	10783	-0-	-2125	-0-	469	1	10311	3	Y	3	3	8			30
							3	9									
*03	14291	X	12627	-0-	-1664	-0-	460	1	12147	3	Y	18	2	8			16
							20	9									
*04	12870	X	12170	-0-	-700	-0-	301	1	11753	3	Y	105	37	1	2	8	82
							116	9									

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
11	16020	X	11146	-0-	-4874	-0-	326	1	10811	3	Y	8	12	1			13
							9	9									
12	16554	X	14983	-0-	-1571	-0-	642	1	14333	3	Y	7					20
							8	9									
01	15872	X	11329	-0-	-4543	-0-	191	1	11138	3	Y	-0-					20
02	14112	X	10450	-0-	-3662	-0-	453	1	9977	3	Y	18					38
							20	9									
*03	15624	X	13608	-0-	-2016	-0-	496	1	13091	3	Y	19					19
							21	9									
*04	14490	X	12892	-0-	-1598	-0-	320	1	12503	3	Y	63	16	1			66
							69	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12840	X	11347	-0-	-1493	-0-	330	1	10959	3	Y	53	15	1	1	8	59
							58	9									
12	12927	X	11335	-0-	-1592	-0-	413	1	10916	3	Y	5	5	8			59
							6	9									
01	12617	X	10924	-0-	-1693	-0-	409	1	10498	3	Y	15	49	1	3	8	22
							17	9									
02	11088	X	9812	-0-	-1276	-0-	298	1	9470	3	Y	40	41	1	7	8	14
							44	9									
03	11997	X	10661	-0-	-1336	-0-	278	1	10358	3	Y	23	8	1	1	8	28
							25	9									
04	11340	X	10243	-0-	-1097	-0-	292	1	9861	3	Y	82	59	1	3	8	48
							90	9									

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17580	X	10505	-0-	-7075	-0-	321	1	10180	3	Y	4	1	1	3	8	-0-
							4	9									
12	19601	X	19601	-0-	-0-	-0-	714	1	18884	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	18371	X	18371	-0-	-0-	-0-	688	1	17649	3	Y	31	16	1	13	8	3
							34	9									
02	14056	X	13477	-0-	-579	-0-	408	1	12994	3	Y	68	50	1	11	8	10
							75	9									
03	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	539	1	20072	3	Y	48	41	1	4	8	13
							53	9									
*04	19735	X	19735	-0-	-0-	-0-	565	1	19091	3	Y	72	67	1	6	8	12
							79	9									

SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62460	X	27926	-0-	-34534	-0-	849	1	26903	3	Y	158	192	1			46
							174	9									
12	63767	X	49892	-0-	-13875	-0-	1797	1	47497	3	Y	544	421	1	13	8	156
							598	9									
01	60233	X	49628	-0-	-10605	-0-	1848	1	47375	3	Y	368	444	1			80
							405	9									
02	52024	X	44928	-0-	-7096	-0-	1365	1	43407	3	Y	142	184	1			38
							156	9									
03	55831	X	48281	-0-	-7550	-0-	1257	1	46831	3	Y	175	161	1			52
							193	9									
04	48270	X	45325	-0-	-2945	-0-	1302	1	43976	3	Y	43	80	1			15
							47	9									

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33570	X	7882	-0-	-25688	-0-	236	1	7459	3	Y	170	155	1			33
							187	9									
12	33728	X	20436	-0-	-13292	-0-	740	1	19564	3	Y	120	112	1	3	8	38
							132	9									
01	31682	X	22253	-0-	-9429	-0-	827	1	21199	3	Y	206	209	1			35
							227	9									
02	27048	X	19301	-0-	-7747	-0-	577	1	18342	3	Y	347	317	1			65
							382	9									
03	28210	X	23241	-0-	-4969	-0-	599	1	22309	3	Y	303	279	1			89
							333	9									
04	21540	X	21497	-0-	-43	-0-	608	1	20523	3	Y	333	356	1			66
							366	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25770	X	13237	-0-	-12533	-0-	402	1	12748	3	Y	79	74	1			21
							87	9									
12	25699	X	18832	-0-	-6867	-0-	680	1	17988	3	Y	149	120	1	3	8	47
							164	9									
01	24118	X	18883	-0-	-5235	-0-	700	1	17946	3	Y	215	220	1			42
							237	9									
02	20636	X	16750	-0-	-3886	-0-	506	1	16084	3	Y	145	152	1			35
							160	9									
03	21576	X	17829	-0-	-3747	-0-	459	1	17100	3	Y	245	209	1			71
							270	9									
04	18270	X	17186	-0-	-1084	-0-	485	1	16370	3	Y	301	310	1			62
							331	9									

BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25800	X	24182	-0-	-1618	-0-	706	1	23437	3	N	35	20	1	3	8	46
							39	9									
12	26164	X	23108	-0-	-3056	-0-	994	1	22082	3	N	29	2	8			73
							32	9									
*01	25916	X	24528	-0-	-1388	-0-	412	1	24071	3	Y	41	68	1	6	8	40
							45	9									
02	23408	X	22584	-0-	-824	-0-	979	1	21539	3	Y	60	17	8			83
							66	9									
03	25916	X	24808	-0-	-1108	-0-	905	1	23897	3	Y	5	5	8			83
							6	9									
04	24180	X	22996	-0-	-1184	-0-	574	1	22397	3	Y	23	4	8			102
							25	9									

CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3351	-0-	-459	-0-	96	1	3188	3	N	61	4	8			122
							67	9									
12	3906	X	3324	-0-	-582	-0-	121	1	3200	3	N	3	56	1	3	8	66
							3	9									
01	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	142	1	3654	3	N	46	30	1	2	8	80
							51	9									
02	3528	X	3509	-0-	-19	-0-	106	1	3372	3	N	28	90	1	2	8	16
							31	9									
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	94	1	3506	3	N	42	31	1	2	8	25
							46	9									
04	3720	X	3177	-0-	-543	-0-	90	1	3050	3	N	34	29	1	1	8	29
							37	9									

BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	13149	-0-	-2391	-0-	383	1	12702	3	N	58	3	8			92
							64	9									
12	15407	X	12719	-0-	-2688	-0-	545	1	12093	3	N	74	69	1	1	8	96
							81	9									
01	14942	X	12894	-0-	-2048	-0-	215	1	12584	3	N	86	112	1	3	8	67
							95	9									
02	13048	X	11861	-0-	-1187	-0-	512	1	11273	3	N	69	97	1	4	8	35
							76	9									
03	13981	X	13100	-0-	-881	-0-	475	1	12550	3	N	68	50	1	3	8	50
							75	9									
04	13140	X	12474	-0-	-666	-0-	310	1	12097	3	N	61	49	1	3	8	59
							67	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11370	X	9749	-0-	-1621	-0-	284	1	9437	3	N	25	29	1	3	8	25
							28	9									
12	11284	X	8522	-0-	-2762	-0-	358	1	8134	3	N	27	4	8			48
							30	9									
01	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	188	1	10989	3	N	14	35	1	4	8	23
							15	9									
02	9548	X	8942	-0-	-606	-0-	388	1	8547	3	N	6	6	8			23
							7	9									
03	10354	X	9516	-0-	-838	-0-	346	1	9153	3	N	15	5	8			33
							17	9									
04	10830	X	8849	-0-	-1981	-0-	221	1	8613	3	N	14	26	1	3	8	18
							15	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35010	X	27060	-0-	-7950	-0-	789	1	26197	3	Y	67	58	1	4	8	23
							74	9									
12	33852	X	25971	-0-	-7881	-0-	944	1	24957	3	Y	64	34	1	7	8	46
							70	9									
01	31992	X	25970	-0-	-6022	-0-	972	1	24929	3	Y	63	74	1	5	8	30
							69	9									
02	27692	X	22907	-0-	-4785	-0-	696	1	22131	3	Y	73	74	1	8	8	21
							80	9									
03	29233	X	24569	-0-	-4664	-0-	641	1	23876	3	Y	47	19	1	4	8	45
							52	9									
04	27060	X	23095	-0-	-3965	-0-	662	1	22358	3	Y	68	67	1	5	8	41
							75	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42000	X	31739	-0-	-10261	-0-	928	1	30809	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	39587	X	30529	-0-	-9058	-0-	1113	1	29416	3	Y	-0-					-0-
01	37696	X	30155	-0-	-7541	-0-	1132	1	29023	3	Y	-0-					-0-
02	32648	X	26326	-0-	-6322	-0-	802	1	25524	3	Y	-0-					-0-
03	34627	X	28147	-0-	-6480	-0-	735	1	27394	3	Y	16	7	1			9
							18	9									
04	31740	X	29783	-0-	-1957	-0-	856	1	28906	3	Y	19	24	1			4
							21	9									

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32370	X	16449	-0-	-15921	-0-	481	1	15967	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	31558	X	15532	-0-	-16026	-0-	566	1	14966	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	28210	X	15581	-0-	-12629	-0-	585	1	14995	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	18116	X	13441	-0-	-4675	-0-	410	1	13031	3	Y	-0-					-0-
03	18724	X	14314	-0-	-4410	-0-	373	1	13908	3	Y	30	14	1			16
							33	9									
04	16440	X	13259	-0-	-3181	-0-	381	1	12871	3	Y	6	19	1			3
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29940	X	10563	-0-	-19377	-0-	306	1	10160	3	Y	88	75	1			20
							97	9									
12	28613	X	9634	-0-	-18979	-0-	350	1	9259	3	Y	23	13	1			30
							25	9									
01	26226	X	9582	-0-	-16644	-0-	360	1	9222	3	Y	-0-	30	1			-0-
02	15484	X	8383	-0-	-7101	-0-	255	1	8127	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	13795	X	8772	-0-	-5023	-0-	229	1	8524	3	Y	17	8	1			9
							19	9									
04	10560	X	8151	-0-	-2409	-0-	234	1	7905	3	Y	11	17	1			3
							12	9									

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
11	26040	X	19337	-0-	-6703	-0-	565	1	18772	3	Y	-0-	2	1			3
12	25420	X	17257	-0-	-8163	-0-	629	1	16628	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	943	1	24182	3	Y	-0-					-0-
02	21028	X	20844	-0-	-184	-0-	635	1	20209	3	Y	-0-					-0-
03	22227	X	21580	-0-	-647	-0-	564	1	20997	3	Y	17	8	1			9
							19	9									
04	24300	X	17694	-0-	-6606	-0-	509	1	17176	3	Y	8	15	1			2
							9	9									

BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	348	1	11022	3	N	7					30
							8	9									
12	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	437	1	11562	3	N	-0-					30
01	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	473	1	12127	3	N	3					33
							3	9									
02	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	364	1	11581	3	N	20	24	1	10	8	19
							22	9									
03	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	364	1	13570	3	N	6					25
							7	9									
04	12210	X	8129	-0-	-4081	-0-	233	1	7882	3	N	13	20	1	3	8	15
							14	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	83	1	2757	3	Y	66	16	1			64
							73	9									
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	120	1	3169	3	Y	1	1	8			64
							1	9									
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	123	1	3148	3	Y	58	83	1			39
							64	9									
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	88	1	2789	3	Y	39	58	1			20
							43	9									
03	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	84	1	3128	3	Y	20	8	1			32
							22	9									
04	3240	X	2351	-0-	-889	-0-	67	1	2266	3	Y	16	26	1			22
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28530	X	22471	-0-	-6059	-0-	657	1	21803	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
12	28086	X	22131	-0-	-5955	-0-	806	1	21314	3	Y	10	8	1	1	8	8
							11	9									
01	26691	X	21122	-0-	-5569	-0-	790	1	20255	3	Y	70	52	1			26
							77	9									
02	22932	X	18078	-0-	-4854	-0-	551	1	17514	3	Y	12	29	1	1	8	8
							13	9									
03	24118	X	19323	-0-	-4795	-0-	505	1	18807	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
04	22470	X	18115	-0-	-4355	-0-	521	1	17584	3	Y	9	10	1			5
							10	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26100	X	20641	-0-	-5459	-0-	603	1	20021	3	Y	15	11	1			7
							17	9									
12	25606	X	20310	-0-	-5296	-0-	740	1	19549	3	Y	19	13	1	2	8	11
							21	9									
01	24335	X	19289	-0-	-5046	-0-	724	1	18556	3	Y	8	13	1			6
							9	9									
02	20944	X	16229	-0-	-4715	-0-	494	1	15716	3	Y	17	17	1	2	8	4
							19	9									
03	22196	X	17298	-0-	-4898	-0-	452	1	16827	3	Y	17	16	1			5
							19	9									
04	20640	X	16960	-0-	-3680	-0-	487	1	16464	3	Y	8	10	1			3
							9	9									

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28410	X	22607	-0-	-5803	-0-	661	1	21928	3	Y	16	21	1	1	8	27
							18	9									
12	27962	X	22068	-0-	-5894	-0-	803	1	21220	3	Y	41	1	8			67
							45	9									
01	26691	X	21695	-0-	-4996	-0-	811	1	20803	3	Y	74	94	1	2	8	45
							81	9									
02	23184	X	18972	-0-	-4212	-0-	576	1	18329	3	Y	61	70	1	1	8	35
							67	9									
03	24614	X	20589	-0-	-4025	-0-	536	1	19985	3	Y	62	34	1	1	8	62
							68	9									
04	22620	X	19161	-0-	-3459	-0-	551	1	18606	3	Y	4	47	1	1	8	18
							4	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26910	X	19180	-0-	-7730	-0-	560	1	18588	3	Y	29	29	1			8
							32	9									
12	23281	X	16023	-0-	-7258	-0-	581	1	15364	3	Y	71	24	1			55
							78	9									
01	23281	X	18084	-0-	-5197	-0-	674	1	17289	3	Y	110	145	1			20
							121	9									
02	21028	X	16344	-0-	-4684	-0-	493	1	15668	3	Y	166	137	1			49
							183	9									
03	22103	X	17892	-0-	-4211	-0-	467	1	17405	3	Y	18	31	1			36
							20	9									
04	19170	X	15736	-0-	-3434	-0-	452	1	15263	3	Y	19	48	1			7
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	31110	X	29902	-0-	-1208	-0-	870	1	28896	3	N	124	125	1	2	8	30
							136	9									
12	30845	X	28175	-0-	-2670	-0-	1021	1	26985	3	N	154	135	1	4	8	45
							169	9									
01	30070	X	27628	-0-	-2442	-0-	1031	1	26434	3	N	148	167	1	4	8	22
							163	9									
02	27916	X	25424	-0-	-2492	-0-	771	1	24530	3	N	112	115	1	4	8	15
							123	9									
03	30907	X	27044	-0-	-3863	-0-	703	1	26194	3	N	134	112	1	2	8	35
							147	9									
04	29910	X	25293	-0-	-4617	-0-	724	1	24441	3	N	116	100	1	4	8	47
							128	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43650	X	31835	-0-	-11815	-0-	931	1	30893	3	Y	10	6	1	3	8	6
							11	9									
12	42687	X	30148	-0-	-12539	-0-	1098	1	29037	3	Y	12	7	1	4	8	7
							13	9									
01	38502	X	28969	-0-	-9533	-0-	1087	1	27871	3	Y	10	8	1	3	8	6
							11	9									
02	32256	X	24939	-0-	-7317	-0-	760	1	24167	3	Y	11	6	1	5	8	6
							12	9									
03	34875	X	26271	-0-	-8604	-0-	687	1	25580	3	Y	4	4	1	1	8	5
							4	9									
04	31830	X	24098	-0-	-7732	-0-	693	1	23397	3	Y	7	4	1	3	8	5
							8	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46110	X	34881	-0-	-11229	-0-	1016	1	33732	3	Y	121	95	1			39
							133	9									
12	45167	X	33667	-0-	-11500	-0-	1222	1	32290	3	Y	141	117	1			63
							155	9									
01	42036	X	32325	-0-	-9711	-0-	1208	1	30985	3	Y	120	145	1			38
							132	9									
02	35560	X	27691	-0-	-7869	-0-	841	1	26742	3	Y	98	95	1			41
							108	9									
03	37758	X	36312	-0-	-1446	-0-	947	1	35285	3	Y	73	84	1			30
							80	9									
04	34890	X	32557	-0-	-2333	-0-	934	1	31529	3	Y	85	87	1			28
							94	9									

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28320	X	25742	-0-	-2578	-0-	753	1	24983	3	N	5					18
							6	9									
12	28086	X	25925	-0-	-2161	-0-	945	1	24972	3	N	7					25
							8	9									
01	27156	X	25067	-0-	-2089	-0-	941	1	24118	3	N	7					32
							8	9									
02	24024	X	22102	-0-	-1922	-0-	673	1	21411	3	N	16	16	1	16	8	16
							18	9									
03	26598	X	23666	-0-	-2932	-0-	619	1	23043	3	N	4					20
							4	9									
04	25740	X	23455	-0-	-2285	-0-	674	1	22773	3	N	7					27
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30150	X	22494	-0-	-7656	-0-	658	1	21835	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	24955	X	18220	-0-	-6735	-0-	664	1	17556	3	Y	-0-					-0-
01	28334	X	20484	-0-	-7850	-0-	769	1	19715	3	Y	-0-					-0-
02	25592	X	12071	-0-	-13521	-0-	368	1	11702	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	28334	X	11723	-0-	-16611	-0-	306	1	11381	3	Y	33	15	1			18
							36	9									
04	22500	X	12305	-0-	-10195	-0-	354	1	11940	3	Y	10	24	1			4
							11	9									

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
11	21930	X	19478	-0-	-2452	-0-	569	1	18879	3	N	27	24	1	2	8	24
							30	9									
12	22258	X	19558	-0-	-2700	-0-	712	1	18823	3	N	21	20	1	5	8	20
							23	9									
01	21452	X	18669	-0-	-2783	-0-	700	1	17950	3	N	17	20	1	2	8	15
							19	9									
02	18704	X	16368	-0-	-2336	-0-	498	1	15851	3	N	17					32
							19	9									
*03	20119	X	17545	-0-	-2574	-0-	458	1	17062	3	N	23	29	1	6	8	20
							25	9									
*04	19470	X	16728	-0-	-2742	-0-	481	1	16233	3	N	13	18	1	2	8	13
							14	9									

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35220	X	29945	-0-	-5275	-0-	875	1	29037	3	Y	30					40
							33	9									
12	33666	X	26735	-0-	-6931	-0-	973	1	25723	3	Y	35	54	1			21
							39	9									
01	31899	X	23746	-0-	-8153	-0-	890	1	22820	3	Y	33	48	1			6
							36	9									
02	27944	X	21067	-0-	-6877	-0-	641	1	20400	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
03	30938	X	23162	-0-	-7776	-0-	605	1	22542	3	Y	14	7	1			13
							15	9									
04	29940	X	22112	-0-	-7828	-0-	635	1	21451	3	Y	24	24	1			13
							26	9									

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49230	X	35464	-0-	-13766	-0-	1034	1	34332	3	Y	89	75	1	4	8	17
							98	9									
12	50871	X	33769	-0-	-17102	-0-	1227	1	32442	3	Y	91	73	1	5	8	30
							100	9									
01	45942	X	32286	-0-	-13656	-0-	1208	1	30980	3	Y	89	85	1	4	8	30
							98	9									
02	38220	X	27513	-0-	-10707	-0-	836	1	26591	3	Y	78	81	1	6	8	21
							86	9									
03	39215	X	28977	-0-	-10238	-0-	756	1	28149	3	Y	65	66	1	1	8	19
							72	9									
04	35460	X	26702	-0-	-8758	-0-	766	1	25864	3	Y	65	64	1	3	8	17
							72	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

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
11	36690	X	28831	-0-	-7859	-0-	842	1	27945	3	Y	40					53
							44	9									
12	35836	X	28668	-0-	-7168	-0-	1043	1	27575	3	Y	45	66	1	3	8	29
							50	9									
01	33914	X	27435	-0-	-6479	-0-	1028	1	26367	3	Y	36	54	1	2	8	9
							40	9									
02	28840	X	23910	-0-	-4930	-0-	728	1	23143	3	Y	35	30	1	6	8	8
							39	9									
03	29791	X	25468	-0-	-4323	-0-	665	1	24783	3	Y	18	8	1	1	8	17
							20	9									
04	28830	X	23903	-0-	-4927	-0-	687	1	23194	3	Y	20	23	1	2	8	12
							22	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30810	X	24343	-0-	-6467	-0-	711	1	23613	3	Y	17	13	1			8
							19	9									
12	30969	X	23599	-0-	-7370	-0-	859	1	22718	3	Y	20	14	1	2	8	12
							22	9									
01	29264	X	22204	-0-	-7060	-0-	833	1	21364	3	Y	6	12	1			6
							7	9									
02	25060	X	18423	-0-	-6637	-0-	561	1	17851	3	Y	10	12	1	1	8	3
							11	9									
03	26319	X	19960	-0-	-6359	-0-	521	1	19420	3	Y	17	15	1			5
							19	9									
04	24330	X	18793	-0-	-5537	-0-	540	1	18244	3	Y	8	10	1			3
							9	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32520	X	26410	-0-	-6110	-0-	771	1	25610	3	Y	26	27	1			17
							29	9									
12	32395	X	26102	-0-	-6293	-0-	951	1	25125	3	Y	24	22	1	2	8	17
							26	9									
01	31062	X	24969	-0-	-6093	-0-	937	1	24019	3	Y	12	20	1			9
							13	9									
02	26824	X	21886	-0-	-4938	-0-	666	1	21191	3	Y	26	26	1	3	8	6
							29	9									
03	28427	X	23602	-0-	-4825	-0-	616	1	22962	3	Y	22	20	1			8
							24	9									
04	26400	X	22230	-0-	-4170	-0-	639	1	21572	3	Y	17	18	1			7
							19	9									

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38250	X	31677	-0-	-6573	-0-	925	1	30715	3	Y	34	33	1			11
							37	9									
12	38161	X	31373	-0-	-6788	-0-	1141	1	30157	3	Y	68	43	1			36
							75	9									
01	36797	X	30855	-0-	-5942	-0-	1157	1	29675	3	Y	21	28	1			29
							23	9									
02	32060	X	26711	-0-	-5349	-0-	813	1	25872	3	Y	24	37	1			16
							26	9									
03	34286	X	28429	-0-	-5857	-0-	742	1	27652	3	Y	32	24	1			24
							35	9									
04	31680	X	26555	-0-	-5125	-0-	763	1	25770	3	Y	20	26	1			18
							22	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46470	X	34546	-0-	-11924	-0-	1007	1	33439	3	Y	91	82	1			25
							100	9									
12	48019	X	33027	-0-	-14992	-0-	1200	1	31726	3	Y	92	78	1			39
							101	9									
01	43679	X	31718	-0-	-11961	-0-	1187	1	30434	3	Y	88	90	1			37
							97	9									
02	36708	X	27264	-0-	-9444	-0-	829	1	26367	3	Y	62	75	1			24
							68	9									
03	37851	X	28757	-0-	-9094	-0-	750	1	27924	3	Y	75	73	1			26
							83	9									
04	34560	X	26232	-0-	-8328	-0-	752	1	25400	3	Y	73	75	1			24
							80	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32430	X	24544	-0-	-7886	-0-	717	1	23790	3	Y	34	34	1			10
							37	9									
12	31620	X	22864	-0-	-8756	-0-	830	1	21951	3	Y	75	25	1			60
							83	9									
01	29698	X	23093	-0-	-6605	-0-	863	1	22119	3	Y	101	141	1			20
							111	9									
02	25928	X	20006	-0-	-5922	-0-	610	1	19396	3	Y	-0-	20	1			-0-
03	27466	X	21383	-0-	-6083	-0-	558	1	20803	3	Y	20	9	1			11
							22	9									
04	24540	X	19978	-0-	-4562	-0-	573	1	19358	3	Y	43	46	1			8
							47	9									

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45870	X	39111	-0-	-6759	-0-	1143	1	37936	3	N	29	20	1	1	8	38
							32	9									
12	47399	X	43939	-0-	-3460	-0-	1600	1	42305	3	N	31	43	1	1	8	25
							34	9									
01	46283	X	42702	-0-	-3581	-0-	1602	1	41068	3	N	29	27	1	2	8	25
							32	9									
02	39704	X	36929	-0-	-2775	-0-	1125	1	35769	3	N	32	36	1	3	8	18
							35	9									
03	43927	X	38753	-0-	-5174	-0-	1012	1	37719	3	N	20	16	1			22
							22	9									
04	42510	X	36638	-0-	-5872	-0-	1053	1	35561	3	N	22	19	1	1	8	24
							24	9									

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19020	X	14675	-0-	-4345	-0-	427	1	14187	3	Y	55	59	1			18
							61	9									
12	19654	X	14160	-0-	-5494	-0-	514	1	13584	3	Y	56	35	1			39
							62	9									
01	17391	X	14301	-0-	-3090	-0-	534	1	13704	3	Y	57	75	1			21
							63	9									
02	14952	X	12442	-0-	-2510	-0-	377	1	11995	3	Y	64	74	1			11
							70	9									
03	16120	X	13265	-0-	-2855	-0-	345	1	12869	3	Y	46	20	1			37
							51	9									
04	14670	X	12723	-0-	-1947	-0-	364	1	12301	3	Y	53	62	1			28
							58	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59730	X	39455	-0-	-20275	-0-	1151 98	1 9	38206	3	N	89	83	1			32
12	56141	X	37949	-0-	-18192	-0-	1379 110	1 9	36460	3	N	100	92	1	3	8	37
01	51553	X	35516	-0-	-16037	-0-	1329 111	1 9	34076	3	N	101	119	1			19
02	43036	X	30161	-0-	-12875	-0-	917 87	1 9	29157	3	N	79	87	1			11
*03	43896	X	31786	-0-	-12110	-0-	829 80	1 9	30877	3	N	73	45	1			39
*04	39450	X	29342	-0-	-10108	-0-	842 73	1 9	28427	3	N	66	70	1			35

SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57360	X	39760	-0-	-17600	-0-	1160 107	1 9	38493	3	N	97	92	1			33
12	54653	X	38486	-0-	-16167	-0-	1399 116	1 9	36971	3	N	105	97	1	4	8	37
01	50375	X	36437	-0-	-13938	-0-	1364 108	1 9	34965	3	N	98	118	1			17
02	42168	X	30936	-0-	-11232	-0-	940 91	1 9	29905	3	N	83	91	1			9
*03	43555	X	32370	-0-	-11185	-0-	844 85	1 9	31441	3	N	77	47	1			39
*04	39750	X	29607	-0-	-10143	-0-	849 84	1 9	28674	3	N	76	78	1			37

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38670	X	37777	-0-	-893	-0-	1103 64	1 9	36610	3	N	58	106	1			36
12	37727	X	37165	-0-	-562	-0-	1353 56	1 9	35756	3	N	51	48	1			39
01	35991	X	35091	-0-	-900	-0-	1315 61	1 9	33715	3	N	55	69	1			25
02	35252	X	30219	-0-	-5033	-0-	919 55	1 9	29245	3	N	50	38	1			37
*03	39029	X	31524	-0-	-7505	-0-	823 51	1 9	30650	3	N	46	58	1			25
*04	37770	X	28989	-0-	-8781	-0-	833 32	1 9	28124	3	N	29	31	1			23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 6121 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55680	X	41063	-0-	-14617	-0-	1200 34	1 9	39829	3	Y	31	16	1			23
12	52545	X	40533	-0-	-12012	-0-	1476 41	1 9	39016	3	Y	37	46	1			14
01	48639	X	38454	-0-	-10185	-0-	1442 36	1 9	36976	3	Y	33	36	1			11
02	40908	X	32840	-0-	-8068	-0-	1000 28	1 9	31812	3	Y	25	32	1			4
03	44299	X	34322	-0-	-9977	-0-	896 35	1 9	33391	3	Y	32	26	1			10
04	41070	X	31628	-0-	-9442	-0-	909 25	1 9	30694	3	Y	23	21	1			12

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 6194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 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
11	75660	X	35296	-0-	-40364	-0-	1079	1	34188	3	N	26	16	1	1	8	57
							29	9									
12	78182	X	62304	-0-	-15878	-0-	2270	1	60001	3	N	30	27	8			60
							33	9									
01	70528	X	70528	-0-	-0-	-0-	2647	1	67862	3	N	17	17	8			60
							19	9									
02	59976	X	58979	-0-	-997	-0-	1797	1	57156	3	N	24	34	1	13	8	37
							26	9									
03	62310	X	58792	-0-	-3518	-0-	1537	1	57249	3	N	5	4	8			38
							6	9									
04	68250	X	51058	-0-	-17192	-0-	1468	1	49583	3	N	6	4	8			40
							7	9									

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
11	0		1450	-0-	1450	1450	44	1	1406	3	N	-0-					-0-
12	0		299986	-0-	299986	301436	10922	1	288689	3	N	341	167	1	56	8	118
							375	9									
01	DELQ PR		259036	-0-	259036	560472	9717	1	249155	3	N	149	217	1	8	8	42
							164	9									
02	718341	X	157869	-0-	-560472	-0-	4808	1	152931	3	N	118	108	1	17	8	35
							130	9									
03	350703	X	152461	-0-	-198242	-0-	3984	1	148413	3	N	58	45	1	6	8	42
							64	9									
04	339390	X	112912	-0-	-226478	-0-	3245	1	109605	3	N	56	37	1	11	8	50
							62	9									

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
11	4560	X	4412	-0-	-148	-0-	249	1	4160	2	N	3	3	8			42
							3	9									
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	267	1	4567	2	N	2	2	8			42
							2	9									
01	4340	X	4031	-0-	-309	-0-	243	1	3788	2	N	-0-					42
02	4116	X	3414	-0-	-702	-0-	209	1	3205	2	N	-0-					42
03	4743	X	3781	-0-	-962	-0-	219	1	3559	2	N	3	3	8			42
							3	9									
04	4680	X	3770	-0-	-910	-0-	225	1	3544	2	N	1	1	8			42
							1	9									

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	134	1	2247	2	N	1	1	8			38
							1	9									
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	118	1	2014	2	N	4	4	8			38
							4	9									
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101	1	1575	2	N	-0-					38
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	158	1	2429	2	N	1	1	8			38
							1	9									
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	136	1	2213	2	N	1	1	8			38
							1	9									
*04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	121	1	1907	2	N	1	1	8			38
							1	9									

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
11	3000	X	2712	-0-	-288	-0-	153	1	2555	2	N	4	4	8			21
							4	9									
12	3100	X	2537	-0-	-563	-0-	140	1	2395	2	N	2	2	8			21
							2	9									
01	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	184	1	2858	2	N	-0-					21
02	2800	X	2272	-0-	-528	-0-	139	1	2132	2	N	1	1	8			21
							1	9									
03	3100	X	2342	-0-	-758	-0-	136	1	2205	2	N	1	1	8			21
							1	9									
04	2940	X	2408	-0-	-532	-0-	144	1	2263	2	N	1	1	8			21
							1	9									

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	3	1	9	Y	1	1	8			15
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	460	3	2	9	Y	2					17
01	713	N	646	-0-	-67	-0-	642	3	4	9	Y	4	1	8			20
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	466	3	3	9	Y	3	3	8			20
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					20
*04	630	N	442	-0-	-188	-0-	442	3			Y	-0-					20

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					19
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	368	3	1	9	Y	1					20
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	513	3	3	9	Y	3					23
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	373	3			Y	-0-					23
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					23
*04	510	N	353	-0-	-157	-0-	353	3			Y	-0-					23

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					21
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	405	3	2	9	Y	2					23
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	565	3	3	9	Y	3					26
02	532	N	410	-0-	-122	-0-	410	3			Y	-0-					26
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					26
*04	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	3			Y	-0-					26

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					14
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	276	3	1	9	Y	1					15
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	385	3	3	9	Y	3					18
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	279	3			Y	-0-					18
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					18
*04	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	3			Y	-0-					18

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					18
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	331	3	1	9	Y	1					19
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	462	3	3	9	Y	3					22
02	420	N	335	-0-	-85	-0-	335	3			Y	-0-					22
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					22
*04	450	N	318	-0-	-132	-0-	318	3			Y	-0-					22

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
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	266	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	245	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	259	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	243	1	399	2	Y	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	265	1	483	2	Y	-0-					-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	155	1	435	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	356	1	558	2	Y	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	322	1	544	2	Y	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	308	1	570	2	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	278	1	457	2	Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	306	1	558	2	Y	-0-					-0-
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	226	1	635	2	Y	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					11
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					11
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					11
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					1
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					1
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					1
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					1
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					1
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					10
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					10
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					10
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					10
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					10
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					10

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	568	2	Y	-0-					38
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	-0-					38
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	21	1	381	2	Y	-0-					38
02	448	N	271	-0-	-177	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					38
03	496	N	301	-0-	-195	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					38
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

11	390	N	231	-0-	-159	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	12	1	228	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
11	270	N	108	-0-	-162	-0-	5	1	103	2	N	-0-					13
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	10	1	191	2	N	-0-					13
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-					13
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	N	-0-					13
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-					13
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	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
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	354	1	554	2	N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	339	1	573	2	N	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	323	1	600	2	N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	327	1	538	2	N	-0-					-0-
03	899	N	772	-0-	-127	-0-	273	1	499	2	N	-0-					-0-
04	900	N	863	-0-	-37	-0-	226	1	637	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
11	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	381	1	620	2	N	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	341	1	601	2	N	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	314	1	606	2	N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	376	1	644	2	N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	370	1	704	2	N	-0-					-0-
*04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	237	1	710	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
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	338	1	548	2	N	-0-					26
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	269	1	472	2	N	-0-					26
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	290	1	560	2	N	-0-					26
02	840	N	745	-0-	-95	-0-	275	1	470	2	N	-0-					26
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	305	1	582	2	N	-0-					26
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	185	1	552	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
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	349	1	547	2	N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	377	1	635	2	N	-0-					-0-
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	342	1	635	2	N	-0-					-0-
02	840	N	595	-0-	-245	-0-	225	1	370	2	N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	418	1	764	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	230	1	646	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
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	245	1	397	2	N	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	242	1	425	2	N	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	385	1	744	2	N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	260	1	445	2	N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	273	1	521	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	706	-0-	-374	-0-	177	1	529	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	152	1	247	2	N	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	161	1	284	2	N	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	159	1	308	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	146	1	249	2	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	163	1	311	2	N	-0-					-0-
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	92	1	275	2	N	-0-					-0-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	291	1	473	2	N	-0-					23
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	265	1	466	2	N	-0-					23
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	369	1	713	2	N	-0-					23
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	335	1	573	2	N	-0-					23
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	301	1	574	2	N	-0-					23
04	1050	N	962	-0-	-88	-0-	241	1	721	2	N	-0-					23

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	186	1	290	2	N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	176	1	296	2	N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	172	1	320	2	N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	160	1	263	2	N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	155	1	282	2	N	-0-					-0-
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	132	1	370	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
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	291	1	455	2	N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	248	1	418	2	N	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	241	1	446	2	N	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	236	1	389	2	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	275	1	503	2	N	-0-					-0-
*04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	189	1	530	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
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	247	1	400	2	N	-0-	7	1			10
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	214	1	376	2	N	-0-					10
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	247	1	477	2	N	-0-					10
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	239	1	409	2	N	7					17
							8	9									
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	200	1	381	2	N	5					22
							6	9									
04	690	N	504	-0-	-186	-0-	126	1	378	2	N	-0-					22

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
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	330	1	537	2	N	-0-	9	1			14
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	279	1	492	2	N	-0-					14
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	240	1	464	2	N	-0-					14
02	812	N	633	-0-	-179	-0-	230	1	393	2	N	9					23
							10	9									
03	775	N	718	-0-	-57	-0-	245	1	465	2	N	7					30
							8	9									
*04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	210	1	628	2	N	-0-					30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
11	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			N	-0-					32
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					32
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					32
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					32
03	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	2	1	9	N	1	1	8			32
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					32

MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	632	1	1028	2	N	12					55
							13	9									
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	581	1	1022	2	N	-0-					55
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	564	1	1091	2	N	8					63
							9	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	597	1	1023	2	N	49					112
							54	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	596	1	1136	2	N	38	1	8			149
							42	9									
*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	379	1	1133	2	N	-0-					149

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
11	334	X	334	-0-	-0-	-0-	126	1	205	2	N	3					6
							3	9									
12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	158	1	277	2	N	-0-					6
01	441	X	441	-0-	-0-	-0-	150	1	291	2	N	-0-					6
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	142	1	242	2	N	-0-					6
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	156	1	298	2	N	-0-					6
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	98	1	293	2	N	-0-					6

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
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	83	1	135	2	N	-0-					-0-
12	266	X	266	-0-	-0-	-0-	96	1	170	2	N	-0-					-0-
01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	161	1	311	2	N	-0-					-0-
02	344	X	344	-0-	-0-	-0-	127	1	217	2	N	-0-					-0-
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	97	1	184	2	N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	50	1	150	2	N	-0-					-0-

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
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	38	1	352	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	32	1	330	2	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					4
04	13	N	NO RPT	-0-	-13	-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
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	Y	-0-			-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-			-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	295	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	25	1	261	2	Y	-0-			-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-			-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-			-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	210	-0-	-98	-0-	18	1	192	2	Y	-0-			-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	78	1	1097	2	Y	-0-			-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	77	1	1153	2	Y	-0-			-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	122	1	1133	2	Y	-0-			-0-
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	97	1	1006	2	Y	-0-			-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	68	1	1099	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	38	1	666	2	Y	-0-			6
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	Y	-0-			6
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	144	1	1230	2	Y	-0-			6
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	90	1	920	2	Y	-0-			6
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	Y	-0-			6
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-			-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	-0-			-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	2	Y	-0-			-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	266	2	Y	-0-			-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	771	2	Y	-0-			2
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	Y	-0-			2
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	91	1	776	2	Y	-0-			2
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	65	1	670	2	Y	-0-			2
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	Y	-0-			2
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT			2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
11	532	N	532	-0-		-0-	-0-	29	1	503	2	Y	-0-			2
12	376	N	376	-0-		-0-	-0-	24	1	352	2	Y	-0-			2
01	599	N	599	-0-		-0-	-0-	63	1	536	2	Y	-0-			2
02	504	N	495	-0-		-9	-0-	44	1	451	2	Y	-0-			2
03	530	N	530	-0-		-0-	-0-	35	1	495	2	Y	-0-			2
04	570	N	NO RPT	-0-		-570	-0-					Y	NO RPT			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	243	N	243	-0-		-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-			-0-
12	356	N	356	-0-		-0-	-0-	22	1	334	2	Y	-0-			-0-
01	373	N	373	-0-		-0-	-0-	36	1	337	2	Y	-0-			-0-
02	338	N	338	-0-		-0-	-0-	30	1	308	2	Y	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-		-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-			-0-
04	360	N	NO RPT	-0-		-360	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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
11	1276	N	1276	-0-		-0-	-0-	85	1	1191	2	Y	-0-			-0-
12	1186	N	1186	-0-		-0-	-0-	74	1	1112	2	Y	-0-			-0-
01	1255	N	1255	-0-		-0-	-0-	122	1	1133	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	646	-0-		-558	-0-	57	1	589	2	Y	-0-			-0-
03	925	N	925	-0-		-0-	-0-	54	1	871	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	NO RPT	-0-		-1200	-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
11	1234	N	1234	-0-		-0-	-0-	82	1	1152	2	Y	-0-			3
12	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-	81	1	1211	2	Y	-0-			3
01	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	132	1	1231	2	Y	-0-			3
02	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-	106	1	1106	2	Y	-0-			3
03	1278	N	1278	-0-		-0-	-0-	74	1	1204	2	Y	-0-			3
04	1320	N	NO RPT	-0-		-1320	-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
11	1872	N	1872	-0-		-0-	-0-	123	1	1749	2	Y	-0-			3
12	1917	N	1917	-0-		-0-	-0-	119	1	1798	2	Y	-0-			3
01	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-	185	1	1725	2	Y	-0-			3
02	1736	N	1686	-0-		-50	-0-	147	1	1539	2	Y	-0-			3
03	1853	N	1853	-0-		-0-	-0-	109	1	1744	2	Y	-0-			3
04	1860	N	NO RPT	-0-		-1860	-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
11	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	71	1	1004	2	Y	-0-			-0-
12	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-	68	1	1028	2	Y	-0-			-0-
01	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	99	1	924	2	Y	-0-			-0-
02	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-	88	1	921	2	Y	-0-			-0-
03	758	N	758	-0-		-0-	-0-	44	1	714	2	Y	-0-			-0-
04	990	N	NO RPT	-0-		-990	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	2	Y	-0-					19
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	47	1	690	2	Y	-0-					19
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	87	1	745	2	Y	-0-					19
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	59	1	607	2	Y	-0-					19
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	686	2	Y	-0-					19
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	Y	-0-					3
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	2	Y	-0-					3
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	64	1	599	2	Y	-0-					3
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	2	Y	-0-					3
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	621	2	Y	-0-					3
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	Y	-0-					6
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	769	2	Y	-0-					6
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	101	1	859	2	Y	-0-					6
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	68	1	698	2	Y	-0-					6
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	55	1	772	2	Y	-0-					6
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	99	1	1389	2	Y	-0-					3
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	95	1	1432	2	Y	-0-					3
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	155	1	1439	2	Y	-0-					3
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	127	1	1317	2	Y	-0-					3
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	88	1	1431	2	Y	-0-					3
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	78	1	1330	2	Y	-0-					16
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	86	1	1239	2	Y	-0-					16
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	164	1	1395	2	Y	-0-					16
02	1316	N	1198	-0-	-118	-0-	106	1	1092	2	Y	-0-					16
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	89	1	1260	2	Y	-0-					16
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					16

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	56	1	971	2	Y	-0-					4
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					4
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	119	1	1016	2	Y	-0-					4
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	130	1	1318	2	Y	-0-					4
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	85	1	1203	2	Y	-0-					4
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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 #: 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
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	32	1	473	2	Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	52	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	42	1	591	2	Y	-0-					1
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	43	1	650	2	Y	-0-					1
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	70	1	651	2	Y	-0-					1
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	58	1	603	2	Y	-0-					1
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	678	2	Y	-0-					1
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-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
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	29	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	45	1	636	2	Y	-0-					2
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	44	1	656	2	Y	-0-					2
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	627	2	Y	-0-					2
02	644	N	601	-0-	-43	-0-	53	1	548	2	Y	-0-					2
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	655	2	Y	-0-					2
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	21	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	75	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	62	1	644	2	Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	43	1	695	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	808	2	Y	-0-					1
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	51	1	764	2	Y	-0-					1
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	80	1	747	2	Y	-0-					1
02	812	N	699	-0-	-113	-0-	61	1	638	2	Y	-0-					1
*03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	675	2	Y	-0-					1
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	67	1	942	2	Y	-0-					1
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	65	1	973	2	Y	-0-					1
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	98	1	912	2	Y	-0-					1
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	79	1	824	2	Y	-0-					1
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	59	1	953	2	Y	-0-					1
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	758	1	155	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PALANGANA DOME (1970) 68537 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHARE ENERGY, INC. 770300
MEGERLE, G.H. UNIT NO.4 WELL #: 6 A RRCID -> 095448 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-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-

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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						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-

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
11	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	900	1	775	2	N	18					223
							20	9									
12	1798	X	1762	-0-	-36	-0-	930	1	817	2	N	14					237
							15	9									
01	1798	X	1675	-0-	-123	-0-	930	1	728	2	N	15	180	1			72
							17	9									
02	1624	X	1525	-0-	-99	-0-	840	1	668	2	N	15					87
							17	9									
03	1767	X	1655	-0-	-112	-0-	930	1	711	2	N	13					100
							14	9									
04	1710	X	1611	-0-	-99	-0-	900	1	694	2	N	15					115
							17	9									

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

11	3840	X	3268	-0-	-572	-0-	3259	3	9	9	N	8					138
12	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3737	3	17	9	N	15					153
01	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3149	3	39	9	N	35	185	1			3
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3251	3	10	9	N	9					12
*03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3297	3	10	9	N	9					21
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					21

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	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

11	DLQ G-10		3996	-0-	3996	33769	3967	3	29	9	N	26					125
12	DLQ G-10		4121	-0-	4121	37890	4098	3	23	9	N	21					146
01	DLQ G-10		3755	-0-	3755	41645	3734	3	21	9	N	19					165
02	DLQ G-10		3731	-0-	3731	45376	3722	3	9	9	N	8					173
03	DLQ G-10		3957	-0-	3957	49333	3942	3	15	9	N	14					187
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	49333					N	NO RPT					187

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					141
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					141
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					141
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					141
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	8			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	8			3

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4468	-0-	-302	-0-	504 17	1 9	3947	2	N	15	9	8			91
12	4929	X	3429	-0-	-1500	-0-	362 42	1 9	3025	2	N	38	29	8			100
01	4929	X	1167	-0-	-3762	-0-	320 7	1 9	840	2	N	6					106
02	4424	X	348	-0-	-4076	-0-	338	1	10	9	N	9					115
03	4650	X	367	-0-	-4283	-0-	349	1	18	9	N	16	8	8			123
04	4470	X	232	-0-	-4238	-0-	213	1	19	9	N	17	9	8			131

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					165
*12	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	92	7			73
*01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					73
*02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					73
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					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
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					107
12	3348	X	436	-0-	-2912	-0-	436	2			N	-0-					107
01	4154	X	285	-0-	-3869	-0-	283	2	2	9	N	2					109
02	3752	X	1946	-0-	-1806	-0-	1745	2	201	9	N	183	169	1			123
03	4154	X	1558	-0-	-2596	-0-	1558	2			N	-0-					123
04	420	X	174	-0-	-246	-0-	174	2			N	-0-					123

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	7			40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	577	-0-	577	577	577	2			N	-0-					40
*04	888	N	311	-0-	-577	-0-	311	2			N	-0-					40

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	7			-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-

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PASO REAL (9600) 69487 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE WELL #: 1 RRCID -> 187909 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9596 - 9600

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015 - PLUGGED 07/20/15

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2	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	1	1	8	10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			14
02	T. A.	-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

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	179 X	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-					83
12	179 X	-0-	-0-	-179	-0-					Y	-0-					83
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

11	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					53
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					53
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					53
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					53

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	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

11	2190	#	1313	-0-	-877	-0-	53	1	1260	2	N	-0-					114
12	2263	#	781	-0-	-1482	-0-	36	1	743	2	N	2					116
							2	9									
01	2263	#	713	-0-	-1550	-0-	30	1	682	2	N	1					117
							1	9									
02	1652	#	665	-0-	-987	-0-	26	1	639	2	N	-0-					117
03	1395	#	1372	-0-	-23	-0-	56	1	1312	2	N	4					121
							4	9									
04	1320	#	1280	-0-	-40	-0-	51	1	1228	2	N	1					122
							1	9									

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, H.P. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 126641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13016 PERF. 2010 - 2190

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2016 - P/A 12/06/2016

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
*02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					35
12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					35
01	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					35
*02	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					35
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					35
04	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					24
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					146
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					146
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					146
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					146
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-					86
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					76
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					76
01	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					76
02	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					76
03	930	X	426	-0-	-504	-0-	426	2			N	-0-					76
04	900	X	854	-0-	-46	-0-	854	2			N	-0-					76

PERDIDO, S. (LOBO) 70582 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 11 RRCID -> 196725 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10944 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2017 - P/A 02/08/17

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					55
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		B			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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-26155		B			N	NO RPT					45
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-26155		B			N	NO RPT					45
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-26155		B			N	NO RPT					45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-26155		B			N	NO RPT					45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-26155		B			N	NO RPT					45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-26155		B			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
11	6300	X	3826	-0-	-2474	-0-	3808	2	18	9	Y	16					115
12	6510	X	3127	-0-	-3383	-0-	3127	2			Y	-0-					115
01	6510	X	2578	-0-	-3932	-0-	2578	2			Y	-0-					115
02	5740	X	3629	-0-	-2111	-0-	3376	2	253	9	Y	230					345
*03	5084	X	3654	-0-	-1430	-0-	3620	2	34	9	Y	31	324	1			52
04	3840	X	3298	-0-	-542	-0-	3248	2	50	9	Y	45					97

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	4230	#	2910	-0-	-1320	-0-	71 13	1 9	2826	2	N	12					65
12	4371	#	2348	-0-	-2023	-0-	57 17	1 9	2274	2	N	15					80
01	3379	#	2211	-0-	-1168	-0-	54 9	1 9	2148	2	N	8					88
02	2996	#	2852	-0-	-144	-0-	69 17	1 9	2766	2	N	15					103
03	3007	#	2593	-0-	-414	-0-	63 9	1 9	2521	2	N	8					111
04	2910	#	2571	-0-	-339	-0-	63 6	1 9	2502	2	N	5					116

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, EAST 70841 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 145118 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 2420 - 2430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 04/10/2017 - PLUGGED 04/10/17

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 2 RRCID -> 196722 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8578 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2014

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
11	420 #	194	-0-	-226	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	434 #	98	-0-	-336	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
01	310 #	264	-0-	-46	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*04	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

11	2453	N	2453	-0-	-0- B	-0-	436	1	1941	3	Y	69	77	1			65
							76	9									
12	2395	N	2395	-0-	-0- B	-0-	398	1	1906	3	Y	83	73	1			75
							91	9									
01	2380	N	2380	-0-	-0- B	-0-	404	1	1884	3	Y	84	75	1			84
							92	9									
02	2100	N	1242	-0-	-858 B	-0-	202	1	992	3	Y	44	61	1			67
							48	9									
03	2325	N	1697	-0-	-628 B	-0-	276	1	1365	3	Y	51	61	1			57
							56	9									
*04	2171	N	2171	-0-	-0- B	-0-	359	1	1739	3	Y	66	66	1			57
							73	9									

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

11	3510	X	3295	-0-	-215 B	-0-	586	1	2608	3	Y	92	99	1			82
							101	9									
12	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	605	1	2903	3	Y	127	103	1			106
							140	9									
01	3283	X	3283	-0-	-0- B	-0-	557	1	2597	3	Y	117	104	1			119
							129	9									
02	3596	X	3596	-0-	-0- B	-0-	585	1	2871	3	Y	127	116	1			130
							140	9									
03	3685	X	3685	-0-	-0- B	-0-	599	1	2964	3	Y	111	122	1			119
							122	9									
04	3540	X	3459	-0-	-81 B	-0-	572	1	2771	3	Y	105	118	1			106
							116	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2763	-0-	-597 B	-0-		498	1	2217	3	N	44	175	1			63
								48	9									
12	3472	X	3078	-0-	-394 B	-0-		524	1	2512	3	N	38					101
								42	9									
01	3472	X	2967	-0-	-505 B	-0-		517	1	2408	3	N	38					139
								42	9									
02	3136	X	2801	-0-	-335 B	-0-		469	1	2301	3	N	28	5	8			162
								31	9									
03	3162	X	2961	-0-	-201 B	-0-		495	1	2442	3	N	22					184
								24	9									
04	2970	X	2889	-0-	-81 B	-0-		488	1	2362	3	N	35	176	1			43
								39	9									

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4638	X	4638	-0-	-0- B	-0-		847	1	3765	3	N	24					179
								26	9									
12	4606	X	4606	-0-	-0- B	-0-		790	1	3790	3	N	24	167	1			36
								26	9									
01	5022	X	4792	-0-	-230 B	-0-		838	1	3907	3	N	43					79
								47	9									
02	4536	X	4530	-0-	-6 B	-0-		764	1	3751	3	N	14					93
								15	9									
03	5022	X	4820	-0-	-202 B	-0-		807	1	3987	3	N	24					117
								26	9									
04	4650	X	4448	-0-	-202 B	-0-		759	1	3674	3	N	14					131
								15	9									

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3523	X	3523	-0-	-0- B	-0-		644	1	2867	3	N	11					105
								12	9									
12	3821	X	3821	-0-	-0- B	-0-		658	1	3155	3	N	7					112
								8	9									
01	3813	X	3685	-0-	-128 B	-0-		648	1	3019	3	N	16					128
								18	9									
02	3544	X	3544	-0-	-0- B	-0-		597	1	2926	3	N	19					147
								21	9									
03	3813	X	3798	-0-	-15 B	-0-		635	1	3135	3	N	25					172
								28	9									
04	3690	X	3598	-0-	-92 B	-0-		612	1	2965	3	N	19					191
								21	9									

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	-0-	-0-	-1590 B	-0-						N	-0-					23
12	1643	X	768	-0-	-875 B	-0-		133	1	635	3	N	-0-					23
01	142	X	142	-0-	-0- B	-0-		25	1	117	3	N	-0-					23
02	81	X	81	-0-	-0- B	-0-		14	1	67	3	N	-0-					23
03	775	X	111	-0-	-664 B	-0-		17	1	88	3	N	5					28
								6	9									
04	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-						N	-0-					28

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	140	1	693	3	N	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	69	1	336	3	N	-0-					-0-

PETROX, N. (FRIO 1250) 70945 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 2 RRCID -> 107252 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 2208 PERF. 1142 - 1154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
01	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	377	1	3752	3	N	23					61
							25	9									
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	358	1	3374	3	N	13					74
							14	9									
01	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	315	1	2599	3	N	16					90
							18	9									
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	317	1	3294	3	N	11					101
							12	9									
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	311	1	3480	3	N	10					111
							11	9									
*04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	255	1	2667	3	N	12					123
							13	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2016 - PLUGGED 08/08/16

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					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	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16

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

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	70	1	111	2	N	-0-					60
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	70	1	123	2	N	-0-					60
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					60
02	168	N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					60
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					60
04	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

11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	122	1	192	2	N	-0-					78
12	372	X	175	-0-	-197	-0-	64	1	111	2	N	-0-					78
01	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					78
02	336	X	NO RPT	-0-	-336	-0-					N	NO RPT					78
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					78
04	300	X	NO RPT	-0-	-300	-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

11	1470	X	520	-0-	-950	-0-	201	1	319	2	N	-0-					143
12	1333	X	667	-0-	-666	-0-	243	1	424	2	N	-0-					143
01	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					143
02	1204	X	NO RPT	-0-	-1204	-0-					N	NO RPT					143
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					143
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2016 - PLUGGED 07/05/16

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

11	3210	X	2980	-0-	-230	-0-	391	1	2585	3	N	4					184
							4	9									
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	446	1	3239	3	N	20					204
							22	9									
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	467	1	3073	3	N	-0-					204
02	2996	X	2963	-0-	-33	-0-	455	1	2508	3	N	-0-					204
03	3317	X	2772	-0-	-545	-0-	498	1	2273	3	N	1	167	1			38
							1	9									
04	3210	X	3037	-0-	-173	-0-	419	1	2618	3	N	-0-					38

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

11	462	X	462	-0-	-0-	-0-	60	1	399	3	N	3					108
							3	9									
12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	3	N	-0-					108
01	558	X	517	-0-	-41	-0-	68	1	446	3	N	3					111
							3	9									
02	532	X	499	-0-	-33	-0-	77	1	422	3	N	-0-					111
03	620	X	478	-0-	-142	-0-	86	1	391	3	N	1					112
							1	9									
04	600	X	483	-0-	-117	-0-	66	1	414	3	N	3					115
							3	9									

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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
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
11	816	N	816	-0-		-0-	-0-	316	1	500	2	N	-0-					147
12	961	N	925	-0-		-36	-0-	337	1	588	2	N	-0-					147
01	1054	N	NO RPT	-0-		-1054	-0-					N	NO RPT					147
02	756	N	NO RPT	-0-		-756	-0-					N	NO RPT					147
03	930	N	NO RPT	-0-		-930	-0-					N	NO RPT					147
04	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

11	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

11	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	250	N	250	-0-		-0-	-0-	97	1	153	2	N	-0-					35
12	310	N	257	-0-		-53	-0-	94	1	163	2	N	-0-					35
01	310	N	NO RPT	-0-		-310	-0-					N	NO RPT					35
02	224	N	NO RPT	-0-		-224	-0-					N	NO RPT					35
03	248	N	NO RPT	-0-		-248	-0-					N	NO RPT					35
04	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

11	90	N	86	-0-		-4	-0-	33	1	53	2	N	-0-					12
12	93	N	91	-0-		-2	-0-	33	1	58	2	N	-0-					12
01	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					N	NO RPT					12
02	84	N	NO RPT	-0-		-84	-0-					N	NO RPT					12
03	93	N	NO RPT	-0-		-93	-0-					N	NO RPT					12
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
D. C. R. C. SEC. 102 UNIT 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 012546 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 6990 - 7020

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2910 X	766	-0-	-2144	-0-	11	1	129	2	Y	569	633	1							250
						626	9													
12	3007 X	933	-0-	-2074	-0-	13	1	125	2	Y	723	765	1							208
						795	9													
01	3007 X	1074	-0-	-1933	-0-	30	1	157	2	Y	806	836	1							178
						887	9													
02	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	109	1	553	2	Y	688	522	1							344
						757	9													
03	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	112	1	585	2	Y	749	841	1							252
						824	9													
*04	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	152	1	628	2	Y	652	519	1							385
						717	9													

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	532	2	Y	51	54	1			21
							56	9									
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	60	1	577	2	Y	54	59	1			16
							59	9									
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	175	1	906	2	Y	71	72	1			15
							78	9									
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	102	1	520	2	Y	61	46	1			30
							67	9									
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	108	1	562	2	Y	65	73	1			22
							72	9									
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	430	1	534	2	Y	58	46	1			34
							64	9									

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 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
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	151	157	1			62
							166	9									
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	Y	172	184	1			50
							189	9									
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	Y	210	214	1			46
							231	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	Y	178	135	1			89
							196	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	177	2	Y	191	215	1			65
							210	9									
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	665	1	168	2	Y	169	134	1			100
							186	9									

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1260	X	263	-0-	-997	-0-	21	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	20	-0-	-1437	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	1457	X	57	-0-	-1400	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	1316	X	71	-0-	-1245	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	298					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		76	-0-	76	374	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		167	-0-	167	541	27	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	696	X	155	-0-	-541	-0-	25	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	197	X	197	-0-	-0-	-0-	32	1	165	2	Y	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	40	1	162	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2294	-0-	-166	-0-	185	1	2085	2	Y	22	23	1			9
							24	9									
12	2573	N	2268	-0-	-305	-0-	209	1	2028	2	Y	28	29	1			8
							31	9									
01	2821	N	2758	-0-	-63	-0-	441	1	2284	2	Y	30	31	1			7
							33	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	366	1	1863	2	Y	25	19	1			13
							28	9									
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	449	1	2345	2	Y	27	31	1			9
							30	9									
04	2670	X	2553	-0-	-117	-0-	492	1	2035	2	Y	24	19	1			14
							26	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	42	1	470	2	N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	40	1	389	2	N	-0-					-0-
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	84	1	432	2	N	-0-					-0-
02	476	N	114	-0-	-362	-0-	19	1	95	2	N	-0-					-0-
03	434	N	179	-0-	-255	-0-	29	1	150	2	N	-0-					-0-
04	510	N	121	-0-	-389	-0-	23	1	98	2	N	-0-					-0-

PITA, NW (F-58) 71706 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 F RRCID -> 096526 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 5774 - 5780

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA NW (G-58) 71706 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 18 D RRCID -> 081033 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6234 - 6241

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	510	1	652	2	N	35					125
							39	9									
12	930	N	334	-0-	-596	-0-	118	1	202	2	N	13					138
							14	9									
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	239	1	538	2	N	24					162
							26	9									
02	1120	N	329	-0-	-791	-0-	13	1	307	2	N	8					170
							9	9									
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	560	1	484	2	N	28					198
							31	9									
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	341	1	488	2	N	40					238
							44	9									

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			348
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	300	1	1444	2	N	15					150
							17	9									
12	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	300	1	2001	2	N	2					152
							2	9									
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	310	1	1808	2	N	20					172
							22	9									
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	280	1	1740	2	N	22					194
							24	9									
03	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	310	1	2342	2	N	13	184	1			23
							14	9									
*04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	300	1	2295	2	N	5					28
							6	9									

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5684 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5820) 72043 576 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER EFH WELL #: 5 RRCID -> 280994 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5824 - 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
11	3720		-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
12	3844		-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
01	3844		-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	#	3959	-0-	-121	-0-	360 7	1 9	3592	2	N	6					160
12	3844	#	2257	-0-	-1587	-0-	288 4	1 9	1965	2	N	4					164
01	3844	#	1704	-0-	-2140	-0-	312	1	1392	2	N	-0-					164
02	3696	#	2247	-0-	-1449	-0-	336 1	1 9	1910	2	N	1					165
03	4092	#	2495	-0-	-1597	-0-	360 2	1 9	2133	2	N	2					167
04	3960	#	3349	-0-	-611	-0-	360 17	1 9	2972	2	N	15					182

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
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	664	2	Y	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	801	2	Y	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	298	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	431	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	660	-0-	-180	-0-	292	1	368	2	Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (7000) //CONT.// 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (7100 SAND) 72043 918 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER WILDLIFE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 276340 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7125 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13004	R	-0-	-0-	-13004	-0-					N	-0-					291
12	9176	#	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					291
01	9176	#	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					291
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			N	-0-					-0-
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	1			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	5			N	-0-					-0-
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	5			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (4300) 72044 532 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
RUSSELL, STELLA WELL #: 1 G RRCID -> 044646 COMPL. DATE 04/26/1968 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	92	1	1170	2	Y	3	10	1			19
							3	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	111	1	1484	2	Y	3					22
							3	9									
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	127	1	1638	2	Y	5					27
							6	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	103	1	1260	2	Y	4	11	1			20
							4	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	112	1	1341	2	Y	3					23
							3	9									
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	105	1	1310	2	Y	4	14	1			13
							4	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	150	1	1907	2	Y	5	16	1			16
							6	9									
12	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	187	1	2499	2	Y	5					21
							6	9									
01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	165	1	2123	2	Y	7					28
							8	9									
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	155	1	1908	2	Y	5	16	1			17
							6	9									
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	173	1	2068	2	Y	5					22
							6	9									
04	2610	X	2161	-0-	-449	-0-	159	1	1996	2	Y	5	16	1			11
							6	9									

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	420	N	402	-0-	-18	-0-	29	1	372	2	Y	1	3	1			18
							1	9									
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	Y	1					19
							1	9									
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	30	1	387	2	Y	-0-					19
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	355	2	Y	1	3	1			17
							1	9									
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	29	1	352	2	Y	1					18
							1	9									
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	Y	1	4	1			15
							1	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	115	-0-	-65	-0-	8	1	107	2	Y	-0-	1	1			21
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					21
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					21
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-	1	1			20
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					20
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	1	2	1			19
							1	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	Y	-0-	2	1			10
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	302	2	Y	1					11
							1	9									
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	Y	-0-					11
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	23	1	284	2	Y	-0-	2	1			9
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	Y	1					10
							1	9									
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	Y	-0-	1	1			9

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	823	-0-	-197	-0-	60	1	762	2	Y	1	6	1			19
							1	9									
12	1085	N	984	-0-	-101	-0-	68	1	914	2	Y	2					21
							2	9									
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	74	1	951	2	Y	2					23
							2	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	62	1	765	2	Y	3	7	1			19
							3	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	81	1	971	2	Y	2					21
							2	9									
*04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	76	1	952	2	Y	3	10	1			14
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	121	1	1542	2	Y	4	13	1			14
							4	9									
12	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	113	1	1504	2	Y	3					17
							3	9									
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	136	1	1749	2	Y	5					22
							6	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	122	1	1496	2	Y	5	13	1			14
							6	9									
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	127	1	1516	2	Y	3					17
							3	9									
*04	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	119	1	1487	2	Y	5	11	1			11
							6	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	871	-0-	-119	-0-	63	1	806	2	Y	2	7	1			19
							2	9									
12	1054	N	925	-0-	-129	-0-	64	1	859	2	Y	2					21
							2	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	62	1	805	2	Y	2					23
							2	9									
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	59	1	727	2	Y	2	6	1			19
							2	9									
03	930	N	861	-0-	-69	-0-	66	1	793	2	Y	2					21
							2	9									
*04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	68	1	847	2	Y	2	9	1			14
							2	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1137	2	Y	2	9	1			12
							2	9									
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	94	1	1249	2	Y	3					15
							3	9									
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	99	1	1270	2	Y	4					19
							4	9									
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	92	1	1134	2	Y	3	10	1			12
							3	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	106	1	1270	2	Y	3					15
							3	9									
*04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	94	1	1175	2	Y	4	8	1			11
							4	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					161
12	3100	N	6224	-0-	3124	3124	724	1	5395	2	Y	95					256
							105	9									
01	3100	N	6371	-0-	3271	6395	904	1	5360	2	Y	97	197	1			156
							107	9									
02	2800	N	5052	-0-	2252	8647	764	1	4222	2	Y	60					216
							66	9									
03	12413	X	3766	-0-	-8647	-0-	599	1	3095	2	Y	65	191	1			90
							72	9									
*04	6180	X	2190	-0-	-3990	-0-	347	1	1755	2	Y	80					170
							88	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	195	1	2481	2	Y	5	20	1			16
							6	9									
12	3100	N	3199	-0-	99	99	222	1	2969	2	Y	7					23
							8	9									
01	3066	N	2967	-0-	-99	-0-	213	1	2744	2	Y	9					32
							10	9									
02	2800	N	3137	-0-	337	337	236	1	2892	2	Y	8	25	1			15
							9	9									
03	3153	X	2816	-0-	-337	-0-	217	1	2591	2	Y	7					22
							8	9									
*04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	239	1	2994	2	Y	7	16	1			13
							8	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

11	990	N	853	-0-	-137	-0-	178	1	669	2	N	5					82
							6	9									
12	1054	N	403	-0-	-651	-0-	47	1	353	2	N	3					85
							3	9									
01	961	N	6	-0-	-955	-0-	1	1	5	2	N	-0-	55	1			30
02	784	N	10	-0-	-774	-0-	1	2	9	9	N	8					38
03	403	N	8	-0-	-395	-0-	1	1	7	2	N	-0-					38
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					38

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	2	4	1			19
							2	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	472	2	Y	1					20
							1	9									
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	Y	-0-					20
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	531	2	Y	3	5	1			18
							3	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	44	1	527	2	Y	1					19
							1	9									
04	570	N	517	-0-	-53	-0-	38	1	478	2	Y	1	5	1			15
							1	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

11	1740	X	1689	-0-	-51	-0-	353	1	1327	2	Y	8					27
							9	9									
12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	213	1	1587	2	Y	15					42
							17	9									
01	1581	X	1211	-0-	-370	-0-	174	1	1030	2	Y	6	39	1			9
							7	9									
02	1568	X	1520	-0-	-48	-0-	233	1	1287	2	Y	-0-					9
03	1829	X	1579	-0-	-250	-0-	255	1	1315	2	Y	8					17
							9	9									
*04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	282	1	1425	2	Y	13					30
							14	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	551	1	2072	2	Y	14					38
							15	9									
12	2697	X	2507	-0-	-190	-0-	294	1	2192	2	Y	19					57
							21	9									
01	2635	X	850	-0-	-1785	-0-	122	1	722	2	Y	5	48	1			14
							6	9									
02	2464	X	929	-0-	-1535	-0-	142	1	787	2	Y	-0-					14
03	2728	X	2590	-0-	-138	-0-	418	1	2159	2	Y	12					26
							13	9									
*04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	569	1	2877	2	Y	27					53
							30	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	79	1	999	2	Y	2	8	1			15
							2	9									
12	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	83	1	1107	2	Y	2					17
							2	9									
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	87	1	1127	2	Y	3					20
							3	9									
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	83	1	1019	2	Y	4	9	1			15
							4	9									
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	86	1	1022	2	Y	2					17
							2	9									
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	2	Y	3	9	1			11
							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
11	1470	X	1239	-0-	-231	-0-	259	1	972	2	Y	7					22
							8	9									
12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	136	1	1015	2	Y	9					31
							10	9									
01	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	162	1	960	2	Y	6	37	1			-0-
							7	9									
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	165	1	910	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	980	-0-	-167	-0-	158	1	816	2	Y	5					5
							6	9									
04	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	172	1	868	2	Y	8					13
							9	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
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	21	1	266	2	Y	-0-	2	1			19
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	36	1	479	2	Y	1					20
							1	9									
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	32	1	411	2	Y	1					21
							1	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	381	2	Y	1	3	1			19
							1	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	Y	1					20
							1	9									
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	Y	-0-	4	1			16

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	174	1	587	2	Y	1	195	1			94
							1	9									
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	213	1	524	2	Y	-0-					94
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	201	1	546	2	Y	-0-					94
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	163	1	483	2	Y	-0-					94
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	171	1	542	2	Y	-0-					94
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	181	1	502	2	Y	-0-					94

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	612	-0-	-78	-0-	35	1	470	2	N	-0-					41
							107	3									
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	N	-0-					41
							143	3									
01	713	N	558	-0-	-155	-0-	36	1	398	2	N	-0-					41
							124	3									
02	560	N	516	-0-	-44	-0-	34	1	365	2	N	4					45
							113	3	4	9							
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	37	1	414	2	N	-0-					45
							131	3									
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	31	1	369	2	N	1					46
							121	3	1	9							

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1003	-0-	-437	-0-	58	1	770	2	N	-0-					-0-
							175	3									
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	62	1	823	2	N	-0-					-0-
							266	3									
01	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	65	1	719	2	N	-0-					-0-
							222	3									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	80	1	865	2	N	-0-					-0-
							269	3									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	98	1	1089	2	N	-0-					-0-
							343	3									
*04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	70	1	813	2	N	-0-					-0-
							263	3									

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 12 RRCID -> 200020 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	2	Y	-0-					4
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	75	1	884	2	Y	-0-					4
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	309	1	1519	2	Y	-0-					4
02	2800	N	2967	-0-	167	167	291	1	2676	2	Y	-0-					4
03	1301	N	1134	-0-	-167	-0-	181	1	953	2	Y	-0-					4
*04	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	100	1	2393	2	Y	-0-					4

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	192	1	1870	2	Y	35	58	1			3
							39	9									
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	163	1	1913	2	Y	35	37	1			1
							39	9									
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	355	1	1746	2	Y	30	17	1			14
							33	9									
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	194	1	1786	2	Y	34	38	1			10
							37	9									
03	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	333	1	1759	2	Y	-0-					10
*04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	84	1	2011	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
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	36	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3897	-0-	797	797	658	1	3239	2	Y	-0-					-0-
02	1158	N	361	-0-	-797	-0-	35	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	59	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	390	X	372	-0-	-18	-0-	15	1	357	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
11	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	263	1	2561	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
12	3100	X	2985	-0-	-115	-0-	234	1	2744	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	486	1	2393	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	266	1	2449	2	Y	6	8	1			4
							7	9									
03	2976	X	2450	-0-	-526	-0-	390	1	2057	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
04	2880	X	1607	-0-	-1273	-0-	64	1	1541	2	Y	2	3	1			5
							2	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	4500	X	1672	-0-	-2828	-0-	148	1	1445	2	Y	72	117	1			48
							79	9									
12	4650	X	3697	-0-	-953	-0-	285	1	3336	2	Y	69	74	1			43
							76	9									
01	4650	X	3296	-0-	-1354	-0-	545	1	2684	2	Y	61	35	1			69
							67	9									
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	375	1	3451	2	Y	68	75	1			62
							75	9									
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	639	1	3369	2	Y	-0-					62
04	3570	X	3133	-0-	-437	-0-	125	1	3008	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
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	27	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	44	1	516	2	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	53	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	49	1	256	2	Y	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	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
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	44	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	57	1	662	2	Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	97	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	45	1	418	2	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	103	1	544	2	Y	-0-					-0-
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	503	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	218	1	2128	2	Y	-0-					3
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	162	1	1904	2	Y	-0-					3
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	296	1	1456	2	Y	-0-					3
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	173	1	1595	2	Y	-0-					3
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	187	1	986	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	1710	N	1330	-0-	-380	-0-	53	1	1275	2	Y	2	3	1			3
							2	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
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	58	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	50	1	583	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	598	-0-	-53	-0-	101	1	497	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	56	1	512	2	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	100	1	529	2	Y	-0-					-0-
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	5250	X	5224	-0-	-26	-0-	485	1	4730	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
12	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	430	1	5040	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
01	5425	X	5362	-0-	-63	-0-	905	1	4450	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
02	4900	X	4723	-0-	-177	-0-	462	1	4253	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
03	5425	X	4909	-0-	-516	-0-	781	1	4122	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
04	5040	X	4896	-0-	-144	-0-	195	1	4690	2	Y	10	11	1			5
							11	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	120	1	1170	2	Y	8	12	1			2
							9	9									
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	117	1	1370	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	239	1	1177	2	Y	6	3	1			4
							7	9									
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	116	1	1067	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
03	1302	N	1271	-0-	-31	-0-	203	1	1068	2	Y	-0-					3
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	54	1	1305	2	Y	-0-					3

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	122	1	1186	2	Y	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	115	1	1351	2	Y	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	244	1	1198	2	Y	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	127	1	1165	2	Y	-0-					-0-
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	211	1	1112	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
*04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	52	1	1236	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

11	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	162	1	1074	2	Y	32					59
							35	9									
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	118	1	1419	2	Y	18					77
							20	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	78	1	914	2	Y	45					122
							50	9									
02	1176	N	783	-0-	-393	-0-	112	1	641	2	Y	27					149
							30	9									
03	1395	N	855	-0-	-540	-0-	139	1	697	2	Y	17					166
							19	9									
04	810	N	702	-0-	-108	-0-	77	1	618	2	Y	6					172
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

11	2640	X	2608	-0-	-32	-0-	333	1	2202	2	Y	66	61	1			11
							73	9									
12	2635	X	2263	-0-	-372	-0-	170	1	2034	2	Y	54	60	1			5
							59	9									
01	2728	X	2198	-0-	-530	-0-	169	1	1977	2	Y	47					52
							52	9									
02	2464	X	2023	-0-	-441	-0-	294	1	1678	2	Y	46	87	1			11
							51	9									
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	452	1	2265	2	Y	50					61
							55	9									
*04	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	292	1	2344	2	Y	45	93	1			13
							50	9									

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	526	1	3481	2	Y	66	61	1			33
							73	9									
12	4092	X	3915	-0-	-177	-0-	297	1	3560	2	Y	53	69	1			17
							58	9									
01	4309	X	3298	-0-	-1011	-0-	255	1	2991	2	Y	47					64
							52	9									
02	3892	X	3476	-0-	-416	-0-	511	1	2915	2	Y	45	83	1			26
							50	9									
03	4216	X	4054	-0-	-162	-0-	668	1	3346	2	Y	36					62
							40	9									
04	3930	X	3390	-0-	-540	-0-	371	1	2983	2	Y	33	68	1			27
							36	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	397	1	3874	2	Y	122	199	1			43
							134	9									
12	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	345	1	4043	2	Y	118	126	1			35
							130	9									
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	748	1	3682	2	Y	103	59	1			79
							113	9									
02	4060	X	3943	-0-	-117	-0-	374	1	3440	2	Y	117	128	1			68
							129	9									
03	4495	X	4140	-0-	-355	-0-	639	1	3370	2	Y	119	102	1			85
							131	9									
04	4200	X	4169	-0-	-31	-0-	158	1	3805	2	Y	187	221	1			51
							206	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9547	-0-	-653	-0-	880	1	8588	2	Y	72	117	1			25
							79	9									
12	10540	X	9667	-0-	-873	-0-	754	1	8837	2	Y	69	74	1			20
							76	9									
01	10292	X	9710	-0-	-582	-0-	1629	1	8014	2	Y	61	35	1			46
							67	9									
02	9296	X	8098	-0-	-1198	-0-	787	1	7236	2	Y	68	75	1			39
							75	9									
03	10168	X	9175	-0-	-993	-0-	1453	1	7663	2	Y	54	46	1			47
							59	9									
04	9300	X	8438	-0-	-862	-0-	334	1	8010	2	Y	85	100	1			32
							94	9									

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1520	-0-	-460	-0-	190	1	1257	2	Y	66	61	1			111
							73	9									
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	101	1	1203	2	Y	10	58	1			63
							11	9									
01	1705	N	1244	-0-	-461	-0-	97	1	1141	2	Y	5					68
							6	9									
02	1428	N	1102	-0-	-326	-0-	164	1	932	2	Y	5	10	1			63
							6	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	246	1	1234	2	Y	9					72
							10	9									
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	156	1	1257	2	Y	9	17	1			64
							10	9									

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2224	-0-	-326	-0-	292	1	1932	2	Y	-0-					3
12	2635	X	2235	-0-	-400	-0-	172	1	2063	2	Y	-0-					3
01	2635	X	2205	-0-	-430	-0-	173	1	2032	2	Y	-0-					3
02	2128	X	1987	-0-	-141	-0-	297	1	1690	2	Y	-0-					3
03	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	364	1	1821	2	Y	18					21
							20	9									
04	2100	N	1990	-0-	-110	-0-	220	1	1764	2	Y	5					26
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137795 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8770 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	868	1	12819	2	Y	-0-					-0-
12	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	777	1	11424	2	Y	-0-					-0-
01	12307	X	9985	-0-	-2322	-0-	6973	1	3012	2	Y	-0-					-0-
02	15140	X	15140	-0-	-0-	-0-	10050	1	5090	2	Y	-0-					-0-
03	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	8399	1	7722	2	Y	-0-					-0-
04	13650	X	13069	-0-	-581	-0-	5755	1	7314	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	32	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	56	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	48	1	45	2	Y	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	40	1	50	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 40 RRCID -> 139824 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4092 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2017 - PLUGGED 02/10/17

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	N	156	-0-	-624	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	272	-0-	-286	-0-	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	85	-0-	-163	-0-	52	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	93	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	80	1	75	2	Y	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	66	1	84	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	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 #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

11	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	257	1	3790	2	Y	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	268	1	3940	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	2310	-0-	-2216	-0-	1420	1	890	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	2980	-0-	-1108	-0-	1949	1	991	2	Y	36	32	1			4
							40	9									
03	4526	X	3298	-0-	-1228	-0-	1677	1	1578	2	Y	39	40	1			3
							43	9									
04	4080	X	3186	-0-	-894	-0-	1386	1	1764	2	Y	33	34	1			2
							36	9									

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244

11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	600	1	1618	3	N	226	378	1			80
							249	9									
12	3100	N	3280	-0-	180	180	755	1	2306	3	N	199	182	1			97
							219	9									
01	3100	N	3220	-0-	120	300	775	1	2333	3	N	102					199
							112	9									
02	2800	N	2884	-0-	84	384	699	1	2084	3	N	92	182	1			109
							101	9									
03	3254	X	2870	-0-	-384	-0-	611	1	2126	3	N	121	180	1			50
							133	9									
*04	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	600	1	2376	3	N	179	181	1			48
							197	9									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 181887 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11658 PERF.12492 - 12504

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/14/2016 - W/O TO 04-281783

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

11	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	9943	2	892	9	Y	811	793	1			159
12	10881	X	10696	-0-	-185	-0-	816	1	8943	2	Y	852	838	1			173
							937	9									
01	10881	X	10245	-0-	-636	-0-	43	1	9311	2	Y	810	667	1			316
							891	9									
02	9436	X	8682	-0-	-754	-0-	7937	3	745	9	Y	677	827	1			166
03	10447	X	9637	-0-	-810	-0-	501	1	8417	2	Y	654	534	1			286
							719	9									
04	10110	X	9278	-0-	-832	-0-	486	1	8239	2	Y	503	576	1			213
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1061	2	195	9	Y	177	173	1			40
12	2256		2256	-0-	-0-	-0-	179	1	1958	2	Y	108	138	1			10
							119	9									
01	1837		1837	-0-	-0-	-0-	8	1	1721	2	Y	98	108	1			-0-
							108	9									
02	2548	#	1497	-0-	-1051	-0-	1347	2	150	9	Y	136	136	1			-0-
*03	2279	R	2279	-0-	-0-	-0-	119	1	1912	2	Y	225	225	1			-0-
							248	9									
*04	2400	R	2400	-0-	-0-	-0-	114	1	1848	2	Y	398	398	1			-0-
							438	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		2011	-0-	2011	2011	103	1	716	2	Y	1084	1082	1			21
							1192	9									
02	1485		2467	-0-	982	2993	909	2	1558	9	Y	1416	1287	1			150
03	SHUT	IN	3185	-0-	3185	6178	104	1	1460	2	Y	1474	1594	1			30
							1621	9									
*04	SHUT	IN	3313	-0-	3313	9491	102	1	1376	2	Y	1668	1426	1			272
							1835	9									

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	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

11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					59
12	DLQ G-10	4167	-0-	4167	4167	3979	2	188	9	Y	171	185	1			45
01	DLQ G-10	8256	-0-	8256	12423	1028	1	7182	2	Y	42	47	1			40
						46	9									
02	22421 X	9998	-0-	-12423	-0-	9945	2	53	9	Y	48	46	1			42
*03	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	900	1	11579	2	Y	64	106	1			-0-
						70	9									
*04	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	870	1	11721	2	Y	85	85	1			-0-
						94	9									

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	940	-0-	940	940	909	2	31	9	N	28					28
12	38181	38181	-0-	-0-	940	164	1	36715	2	N	1184	1195	1			17
						1302	9									
01	DELQ PR	33016	-0-	33016	33956	31770	2	1246	9	N	1133	913	1			237
02	37688	26609	-0-	-11079	22877	25759	2	850	9	N	773	892	1			118
03	41726	27241	-0-	-14485	8392	775	1	25635	2	N	755	729	1			144
						831	9									
04	40380	26524	-0-	-13856	-0-	450	1	25280	2	N	722	722	1			144
						794	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	39810	#	37566	-0-	-2244	-0-	37288	3	278	9	Y	253	193	1			247
12	41385		39834	-0-	-1551	-0-	39585	3	249	9	Y	226	324	1			149
01	41385		38291	-0-	-3094	-0-	37980	3	311	9	Y	283	177	1			255
02	35139		32554	-0-	-2585	-0-	32323	3	231	9	Y	210	335	1			130
03	38812		34897	-0-	-3915	-0-	34633	3	264	9	Y	240	171	1			199
04	37980		33741	-0-	-4239	-0-	33525	3	216	9	Y	196	163	1			232

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
11	7680	#	6706	-0-	-974	-0-	451	1	6255	3	Y	-0-					-0-
12	7471	#	6587	-0-	-884	-0-	484	1	6040	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
01	6758	#	6266	-0-	-492	-0-	490	1	5750	3	Y	24	15	1			9
							26	9									
02	6272	#	5604	-0-	-668	-0-	438	1	5152	3	Y	13	22	1			-0-
							14	9									
03	6944	#	5959	-0-	-985	-0-	436	1	5493	3	Y	27	19	1			8
							30	9									
04	6720	#	5400	-0-	-1320	-0-	368	1	5003	3	Y	26	22	1			12
							29	9									

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
11	690	N	638	-0-	-52	-0-	43	1	595	3	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	42	1	525	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	40	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	530	-0-	-58	-0-	42	1	488	3	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	45	1	574	3	Y	-0-					-0-
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	821	-0-	-409	-0-	55	1	766	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	762	-0-	-292	-0-	57	1	705	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	485	-0-	-445	-0-	38	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	662	-0-	-94	-0-	52	1	610	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	49	1	615	3	Y	-0-					-0-
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	3	Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	465	#	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	465	#	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	496	#	220	-0-	-276	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	480	#	148	-0-	-332	-0-	148	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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-

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
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 18-A) 72947 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269098 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 4735

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-					-0-
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1085	1	361	3	N	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1085	1	444	3	N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1050	1	75	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	105	1	11	9	N	10					116
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					116
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					116
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	1			N	-0-					116
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PREMONT, SOUTH (FRIO 5530) 72950 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
WOHLGEMUTH WELL #: 1 RRCID -> 047447 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5532 - 5538

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2570	2	8	9	N	7	2	8			254
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2455	2	14	9	N	13					267
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					267
02	2408	N	1636	-0-	-772	-0-	1636	2			N	-0-					267
03	2480	N	2475	-0-	-5	-0-	2475	2			N	-0-					267
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					267

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4479	-0-	-501	-0-	742	1	3623	2	Y	104	197	1	2	8	131
							114	9									
12	5146	X	3596	-0-	-1550	-0-	722	1	2840	2	Y	31					162
							34	9									
01	5146	X	4754	-0-	-392	-0-	785	1	3882	2	Y	79					241
							87	9									
02	4648	X	3690	-0-	-958	-0-	630	1	3002	2	Y	53					294
							58	9									
03	5146	X	5099	-0-	-47	-0-	817	1	4214	2	Y	62	1	8			355
							68	9									
*04	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	714	1	3828	2	Y	68					423
							75	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2622	-0-	-1038	-0-	2601	2	21	9	N	19					86
12	3348	X	2539	-0-	-809	-0-	2514	2	25	9	N	23					109
01	3348	X	3187	-0-	-161	-0-	3186	2	1	9	N	1	1	8			109
02	2996	X	2494	-0-	-502	-0-	2494	2			N	-0-					109
03	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3210	2	1	9	N	1	1	8			109
*04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3199	2	7	9	N	6					115

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1182	2	10	9	N	9	2	8			154
12	1612	N	983	-0-	-629	-0-	982	2	1	9	N	1	1	8			154
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					154
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					154
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					154
04	1320	N	1070	-0-	-250	-0-	1070	2			N	-0-					154

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8622 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	614	-0-	-161	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-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 "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	2700	X	1949	-0-	-751	-0-	1925	2	24	9	Y	22	13	1			22
12	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3107	2	46	9	Y	42	35	1			29
01	3224	X	2737	-0-	-487	-0-	2701	2	36	9	Y	33	53	1			9
02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3504	2	42	9	Y	38	22	1			25
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3610	2	32	9	Y	29	45	1			9
*04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3542	2	25	9	Y	23	16	1			16

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
11	7500	X	4387	-0-	-3113	-0-	4346	2	41	9	Y	37	20	1			31
12	6293	X	5883	-0-	-410	-0-	5820	2	63	9	Y	57	48	1			40
01	6820	X	5707	-0-	-1113	-0-	5652	2	55	9	Y	50	77	1			13
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6125	2	53	9	Y	48	29	1			32
03	6820	X	6535	-0-	-285	-0-	6493	2	42	9	Y	38	58	1			12
*04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6098	2	23	9	Y	21	17	1			16

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	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
11	3690	#	3062	-0-	-628	-0-	989	1	2047	2	N	24					107
							26	9									
12	3968	#	3425	-0-	-543	-0-	1039	1	2352	2	N	31					138
							34	9									
01	3968	#	3401	-0-	-567	-0-	988	1	2389	2	N	22					160
							24	9									
02	3584	#	3274	-0-	-310	-0-	992	1	2238	2	N	40					200
							44	9									
03	3720	#	3521	-0-	-199	-0-	1061	1	2436	2	N	22	180	1			42
							24	9									
*04	3486	R	3486	-0-	-0-	-0-	1105	1	2353	2	N	25					67
							28	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
11	720	#	516	-0-	-204	-0-	168	1	348	2	N	-0-					212
12	947	R	947	-0-	-0-	-0-	290	1	657	2	N	-0-					212
01	1291	R	1291	-0-	-0-	-0-	378	1	913	2	N	-0-					212
02	812	#	704	-0-	-108	-0-	216	1	488	2	N	-0-					212
03	961	#	766	-0-	-195	-0-	232	1	534	2	N	-0-					212
*04	1260	#	223	-0-	-1037	-0-	71	1	152	2	N	-0-	175	1			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
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	528	1	164	2	N	-0-					7
12	1271	N	371	-0-	-900	-0-	45	1	326	2	N	-0-					7
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					7
02	644	N	353	-0-	-291	-0-	36	1	317	2	N	-0-					7
03	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					7
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	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
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	276	1	85	2	N	-0-					55
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	36	1	260	2	N	5					60
							6	9									
01	372	N	13	-0-	-359	-0-	13	2			N	-0-					60
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	32	1	282	2	N	-0-					60
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					60
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					60

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	24	1	8	2	N	-0-					15
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	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

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	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

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
04	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

11	76260	X	61114	-0-	-15146	B	-0-	60723	3	391	9	Y	355	335	1					237
12	80765	X	80765	-0-	-0-	B	-0-	80227	3	538	9	Y	489	513	1					213
01	87998	X	87998	-0-	-0-	B	-0-	87372	3	626	9	Y	569	683	1					99
02	73080	X	70239	-0-	-2841	B	-0-	69722	3	517	9	Y	470	472	1					97
03	80755	X	77885	-0-	-2870	B	-0-	77381	3	504	9	Y	458	446	1					109
04	74490	X	74042	-0-	-448	B	-0-	73525	3	517	9	Y	470	491	1					88

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

11	132702	X	98065	-0-	-34637	B	305706	97307	3	758	9	Y	689	739	1					522
12	132702	X	138867	-0-	6165	B	311871	137671	3	1196	9	Y	1087	1137	1					472
01	132702	X	146712	-0-	14010	B	325881	145558	3	1154	9	Y	1049	1328	1					193
02	453812	X	127931	-0-	-325881	B	-0-	126838	3	1093	9	Y	994	984	1					203
03	132835	X	125706	-0-	-7129	B	-0-	124771	3	935	9	Y	850	828	1					225
04	141240	X	127059	-0-	-14181	B	-0-	126217	3	842	9	Y	765	798	1					192

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

11	12375	X	-0-	-0-	-12375	B	-0-					Y	-0-							-0-
12	15345	X	-0-	-0-	-15345	B	-0-					Y	-0-							-0-
01	15345	X	-0-	-0-	-15345	B	-0-					Y	-0-							-0-
02	13860	X	-0-	-0-	-13860	B	-0-					Y	-0-							-0-
03	15345	X	-0-	-0-	-15345	B	-0-					Y	-0-							-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-							-0-

QUINTO CREEK 73830 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HINZE WELL #: 1 RRCID -> 280865 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5485 - 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
11	3480	#	-0-	-0-	-3480	-0-					N	325	338	1			206
12	3596	#	-0-	-0-	-3596	-0-					N	353	355	1			204
01	2201	#	-0-	-0-	-2201	-0-					N	322	337	1			189
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	189	1			-0-
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/06/2017

QUINTO CREEK (KOHLER) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BROWN, S. E., TRUSTEE 101580
BOENING, JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 035723 COMPL. DATE 10/17/1964 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

RWJ OPERATING LLC 739805
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
GUZMAN-RAMIREZ UNIT WELL #: 8 RRCID -> 041694 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 4525 PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2016 - P/A 11/29/16

RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

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
11	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					20
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1681	2	7	9	N	6					26
*01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1606	2	9	9	N	8					34
*02	1288 N	616	-0-	-672	-0-	616	2			N	-0-					34
*03	1426 N	707	-0-	-719	-0-	707	2			N	-0-					34
*04	1380 N	1322	-0-	-58	-0-	1322	2			N	-0-					34

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
11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2982	2	4	9	N	4					102
12	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					102
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2532	2	8	9	N	7					109
*02	2212 X	1985	-0-	-227	-0-	1983	2	2	9	N	2					111
*03	2449 X	1909	-0-	-540	-0-	1909	2			N	-0-					111
*04	2370 N	1916	-0-	-454	-0-	1907	2	9	9	N	8					119

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (LOBO) //CONT.// 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
*04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	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

11	1200 N	461	-0-	-739	-0-	76	1	385	2	N	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	41	1	229	2	N	-0-					-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	225	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	3768	-0-	968	968	323	1	3445	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	2809	-0-	-291	677	276	1	2533	2	N	-0-					-0-
*04	2302 N	1625	-0-	-677	-0-	212	1	1413	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	237	1	207	2	Y	2					72
							2	9									
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	241	1	477	2	Y	-0-					72
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	238	1	506	2	Y	-0-					72
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	223	1	501	2	Y	4					76
							4	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	226	1	667	2	Y	-0-					76
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	211	1	581	2	Y	-0-					76

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	32	1	28	2	Y	1					33
							1	9									
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	39	1	77	2	Y	-0-					33
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	37	1	78	2	Y	-0-					33
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	33	1	73	2	Y	1					34
							1	9									
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	34	1	100	2	Y	-0-					34
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	2	Y	-0-					34

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	116	1	101	2	Y	1					50
							1	9									
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	129	1	255	2	Y	-0-					50
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	125	1	266	2	Y	-0-					50
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	112	1	252	2	Y	3					53
							3	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	145	1	427	2	Y	-0-					53
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	160	1	440	2	Y	-0-					53

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

11	1140	N	1007	-0-	-133	-0-	167	1	840	2	N	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	154	1	856	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	943	-0-	-235	-0-	115	1	828	2	N	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	79	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	97	1	897	2	N	-0-					-0-
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	120	1	803	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

11	2190	X	2151	-0-	-39	-0-	357	1	1794	2	N	-0-					-0-
12	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	405	1	2252	2	N	-0-					-0-
01	2263	X	2132	-0-	-131	-0-	260	1	1872	2	N	-0-					-0-
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	198	1	2117	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2312	-0-	-354	-0-	227	1	2085	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2054	-0-	-526	-0-	268	1	1786	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	3673	-0-	573	573	169	1	3504	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1105	-0-	1105	1678	56	1	1049	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	471	-0-	471	2149	25	1	446	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	232	-0-	232	2381	10	1	222	2	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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) //CONT.// 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	X	380	-0-	-130	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
12	803	X	803	-0-	-0-	-0-	32	1	771	3	N	-0-					-0-
01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	N	-0-					-0-
02	543	X	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	3	N	-0-					-0-
03	806	X	446	-0-	-360	-0-	18	1	428	3	N	-0-					-0-
04	780	X	413	-0-	-367	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
12	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	25	1	651	3	N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	60	1	1378	3	N	-0-					-0-
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	70	1	1620	3	N	-0-					-0-
*04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	74	1	1583	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	840	X	497	-0-	-343	-0-	21	1	476	3	N	-0-					-0-
12	868	X	787	-0-	-81	-0-	32	1	755	3	N	-0-					-0-
01	777	X	777	-0-	-0-	-0-	29	1	748	3	N	-0-					-0-
02	700	X	267	-0-	-433	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
03	775	X	415	-0-	-360	-0-	17	1	398	3	N	-0-					-0-
04	750	X	365	-0-	-385	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

11	960	X	661	-0-	-299	-0-	28	1	633	3	N	-0-					8
12	930	X	849	-0-	-81	-0-	34	1	815	3	N	-0-					8
01	926	X	926	-0-	-0-	-0-	35	1	891	3	N	-0-					8
02	840	X	575	-0-	-265	-0-	24	1	551	3	N	-0-					8
03	930	X	878	-0-	-52	-0-	36	1	842	3	N	-0-					8
04	900	X	512	-0-	-388	-0-	23	1	489	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

11	1320	X	799	-0-	-521	-0-	34	1	765	3	N	-0-					8
12	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	56	1	1333	3	N	-0-					8
01	1333	X	1007	-0-	-326	-0-	38	1	969	3	N	-0-					8
02	1372	X	853	-0-	-519	-0-	36	1	817	3	N	-0-					8
03	1519	X	1187	-0-	-332	-0-	49	1	1138	3	N	-0-					8
*04	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	67	1	1444	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

11	750	X	614	-0-	-136	-0-	26	1	588	3	N	-0-					8
12	775	X	544	-0-	-231	-0-	22	1	522	3	N	-0-					8
01	775	X	240	-0-	-535	-0-	9	1	231	3	N	-0-					8
02	728	X	328	-0-	-400	-0-	14	1	312	3	N	2					10
							2	9									
03	806	X	646	-0-	-160	-0-	27	1	619	3	N	-0-					10
04	600	X	413	-0-	-187	-0-	18	1	395	3	N	-0-					10

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

11	796	X	796	-0-	-0-	-0-	34	1	762	3	N	-0-					13
12	992	X	817	-0-	-175	-0-	33	1	782	3	N	2					15
							2	9									
01	992	X	548	-0-	-444	-0-	20	1	528	3	N	-0-					15
02	896	X	687	-0-	-209	-0-	29	1	658	3	N	-0-					15
03	904	X	904	-0-	-0-	-0-	37	1	867	3	N	-0-					15
*04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	3	N	-0-					15

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	3	N	-0-			18
12	1674	X	1512	-0-	-162	-0-	61	1	1451	3	N	-0-			18
01	1674	X	1130	-0-	-544	-0-	42	1	1088	3	N	-0-			18
02	1652	X	1357	-0-	-295	-0-	57	1	1300	3	N	-0-			18
03	1829	X	1498	-0-	-331	-0-	62	1	1436	3	N	-0-			18
04	1590	X	1402	-0-	-188	-0-	62	1	1340	3	N	-0-			18

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

11	2400	X	2349	-0-	-51	-0-	99	1	2250	3	N	-0-			8
12	2480	X	2353	-0-	-127	-0-	94	1	2259	3	N	-0-			8
01	2480	X	2146	-0-	-334	-0-	80	1	2066	3	N	-0-			8
02	2520	X	1784	-0-	-736	-0-	75	1	1709	3	N	-0-			8
03	2790	X	2370	-0-	-420	-0-	98	1	2272	3	N	-0-			8
04	2340	X	1580	-0-	-760	-0-	70	1	1510	3	N	-0-			8

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

11	120	N	102	-0-	-18	-0-	4	1	98	3	N	-0-			-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	N	-0-			-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-			-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	2	1	56	3	N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	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

11	540	X	425	-0-	-115	-0-	18	1	407	3	N	-0-			5
12	748	X	748	-0-	-0-	-0-	30	1	718	3	N	-0-			5
01	756	X	756	-0-	-0-	-0-	28	1	728	3	N	-0-			5
02	560	X	513	-0-	-47	-0-	22	1	491	3	N	-0-			5
03	744	X	435	-0-	-309	-0-	18	1	417	3	N	-0-			5
04	720	X	167	-0-	-553	-0-	7	1	160	3	N	-0-			5

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

11	930	X	802	-0-	-128	-0-	34	1	768	3	N	-0-			10
12	899	X	662	-0-	-237	-0-	27	1	635	3	N	-0-			10
01	899	X	204	-0-	-695	-0-	8	1	196	3	N	-0-			10
02	868	X	638	-0-	-230	-0-	27	1	611	3	N	-0-			10
03	961	X	861	-0-	-100	-0-	36	1	825	3	N	-0-			10
04	810	X	376	-0-	-434	-0-	17	1	359	3	N	-0-			10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

11	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	46	1	1039	3	N	-0-			8
12	981	X	981	-0-	-0-	-0-	39	1	942	3	N	-0-			8
01	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	39	1	1008	3	N	-0-			8
02	1092	X	901	-0-	-191	-0-	38	1	863	3	N	-0-			8
03	1209	X	1017	-0-	-192	-0-	42	1	975	3	N	-0-			8
04	1080	X	1068	-0-	-12	-0-	47	1	1021	3	N	-0-			8

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	39	-0-	-291	-0-	2	1	37	3	N	-0-					13
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					13
01	248	X	30	-0-	-218	-0-	1	1	29	3	N	-0-					13
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					13
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					13
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

11	600	X	312	-0-	-288	-0-	13	1	299	3	N	-0-					8
12	864	X	864	-0-	-0-	-0-	35	1	829	3	N	-0-					8
01	651	X	401	-0-	-250	-0-	15	1	386	3	N	-0-					8
02	588	X	429	-0-	-159	-0-	18	1	411	3	N	-0-					8
03	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	55	1	1268	3	N	-0-					8
04	840	X	508	-0-	-332	-0-	23	1	485	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

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	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

11	1920	#	188	-0-	-1732	B	-41778	57	1	131	2	N	-0-				-0-
12	1581	#	2299	-0-	718	B	-41060	961	1	1338	2	N	-0-				-0-
01	1364	#	1475	-0-	111	B	-40949	570	1	905	2	N	-0-				-0-
02	1232	#	1232	-0-	-0-	B	-40949	494	1	738	2	N	-0-				-0-
03	2294	#	1094	-0-	-1200	B	-42149	456	1	638	2	N	-0-				-0-
04	2220	#	1800	-0-	-420	B	-42569	551	1	1249	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

11	180	#	137	-0-	-43	B	-14036	14	1	123	2	N	-0-				-0-
12	155	#	141	-0-	-14	B	-14050	15	1	126	2	N	-0-				-0-
01	155	#	155	-0-	-0-	B	-14050	155	2			N	-0-				-0-
02	140	#	126	-0-	-14	B	-14064	126	2			N	-0-				-0-
03	155	#	127	-0-	-28	B	-14092	127	2			N	-0-				-0-
04	150	#	116	-0-	-34	B	-14126	116	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
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	117	1			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	32	1			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	900	X	563	-0-	-337	-0-	79	1	484	2	N	-0-	2	1			-0-
12	868	X	486	-0-	-382	-0-	73	1	413	2	N	-0-					-0-
01	744	X	341	-0-	-403	-0-	89	1	252	2	N	-0-					-0-
02	672	X	576	-0-	-96	-0-	185	1	378	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
03	589	X	437	-0-	-152	-0-	164	1	273	2	N	-0-					-0-
04	570	X	374	-0-	-196	-0-	137	1	237	2	N	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900

11	0	W	3482	-0-	3482	3570	476	1	2922	2	Y	76	66	1			10
							84	9									
12	0	W	2918	-0-	2918	6488	435	1	2447	2	Y	33					43
							36	9									
01	0	W	1944	-0-	1944	8432	500	1	1425	2	Y	17	60	1			-0-
							19	9									
02	0	W	645	-0-	645	9077	209	1	425	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	10330	X	1253	-0-	-9077	-0-	469	1	782	2	Y	2					2
							2	9									
04	3420	X	837	-0-	-2583	-0-	307	1	530	2	Y	-0-					2

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

11	0	W	132	-0-	132	302	19	1	113	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	0	W	353	-0-	353	655	53	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	0	W	1095	-0-	1095	1750	285	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	0	W	2228	-0-	2228	3978	709	1	1440	2	Y	72	69	1			3
							79	9									
03	2500	N	835	-0-	-1665	2313	313	1	522	2	Y	-0-					3
*04	2629	X	316	-0-	-2313	-0-	116	1	200	2	Y	-0-					3

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
11	1229	R	111	-0-	-1118	-0-	14 2	1 9	95	3	Y	2	2	0			-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20 2	1 9	111	3	Y	2	2	0			-0-
01	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	15141		15141	-0-	-0-	-0-	1871	1	13225	3	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
12	14553		14553	-0-	-0-	-0-	2259	1	12255	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									
01	13950		13774	-0-	-176	-0-	2231	1	11508	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
02	12600		12015	-0-	-585	-0-	2084	1	9898	3	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
03	13950		13574	-0-	-376	-0-	2065	1	11474	3	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
04	13500		NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	40230					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1157	-0-	-703	-0-	111	1	785	3	Y	237	237	0			-0-
							261	9									
12	2263	X	2007	-0-	-256	-0-	264	1	1435	3	Y	280	279	0	1	8	-0-
							308	9									
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	305	1	1575	3	Y	224	224	0			-0-
							246	9									
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	259	1	1232	3	Y	265	264	0	1	8	-0-
							292	9									
03	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	287	1	1600	3	Y	238	237	0	1	8	-0-
							262	9									
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-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 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	234	1	1659	3	Y	292	292	0			-0-
							321	9									
12	3255	X	2658	-0-	-597	-0-	363	1	1973	3	Y	293	292	0	1	8	-0-
							322	9									
01	2511	X	2225	-0-	-286	-0-	318	1	1637	3	Y	245	245	0			-0-
							270	9									
02	2268	X	1850	-0-	-418	-0-	271	1	1289	3	Y	264	263	0	1	8	-0-
							290	9									
03	2666	X	2176	-0-	-490	-0-	291	1	1620	3	Y	241	238	0	3	8	-0-
							265	9									
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					-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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3565		3565	-0-	-0-	-0-	419	1	2962	3	Y	167	167	0			-0-
							184	9									
12	3534		27	-0-	-3507	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	3534		-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
02	3192		-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-					-0-
03	3534		-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
04	3420		NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70481			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 272677 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2809 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920		4510	-0-	-410	-0-	4510	2			N	-0-					7
12	6075		6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					7
01	5352		5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					7
02	5308		5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			N	-0-					7
*03	5857		5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					7
*04	4920		4005	-0-	-915	-0-	4005	2			N	-0-					7

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10138 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	181	-0-	-899	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-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-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	900	N	624	-0-	-276	-0-	20	1	604	2	Y	-0-					44
12	775	N	183	-0-	-592	-0-	20	1	163	2	Y	-0-					44
01	930	N	539	-0-	-391	-0-	20	1	519	2	Y	-0-					44
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					44
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					44
04	510	N	-0-	-0-	-510	-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
11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	28	1	338	2	N	3	4	1			11
							3	9									
12	404	X	404	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	5	4	1			12
							6	9									
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	36	1	394	2	N	4	8	1			8
							4	9									
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	32	1	338	2	N	2					10
							2	9									
03	403	X	358	-0-	-45	-0-	32	1	323	2	N	3	3	1			10
							3	9									
04	420	X	274	-0-	-146	-0-	21	1	250	2	N	3	3	1			10
							3	9									

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	87	1	525	2	N	2					87
							2	9									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	94	1	557	2	N	4					91
							4	9									
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	95	1	534	2	N	-0-					91
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	81	1	464	2	N	3					94
							3	9									
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	96	1	523	2	N	3	46	1			51
							3	9									
04	600	N	445	-0-	-155	-0-	445	2			N	-0-					51

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					53
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	N	5					58
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					58
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	72	2	6	9	N	5					63
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					63

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1842	3	81	9	N	74					132
12	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1930	3	33	9	N	30					162
01	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2269	3	33	9	N	30					192
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	2294	3	23	9	N	21					213
03	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	1999	3	28	9	N	25	193	1			45
04	1950	N	1337	-0-	-613	-0-	1328	3	9	9	N	8					53

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2122	3	107	9	N	97	2	8			250
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2577	3	61	9	N	55	182	1			123
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2565	3	74	9	N	67	3	8			187
02	2072	X	2007	-0-	-65	-0-	1982	3	25	9	N	23					210
03	2635	X	2390	-0-	-245	-0-	2343	3	47	9	N	43	188	1			65
04	2550	X	2052	-0-	-498	-0-	2038	3	14	9	N	13					78

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1115	-0-	-807	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1129	-0-	-355	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	902	2	17	9	Y	15					15

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
12	403	N	146	-0-	-257	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	N	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT 2 WELL #: 4 C RRCID -> 048419 COMPL. DATE 03/11/1969 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - P/A 02/09/2017

SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY //CONT.// 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 012867 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/2017

RICABY (1100) //CONT.// 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) //CONT.// 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY ACCT. #1 WELL #: 26B RRCID -> 022871 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 1590 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2016 - P/A 12/29/2016

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	8790	#	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					73
12	3999	#	454	-0-	-3545	-0-	62	1	392	3	N	-0-					73
01	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					73
02	2408	#	506	-0-	-1902	-0-	66	1	440	3	N	-0-					73
*03	5913		5913	-0-	-0-	-0-	460	1	5442	3	N	10					83
							11	9									
*04	3480	R	3480	-0-	-0-	-0-	420	1	3053	3	N	6					89
							7	9									

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10216 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					11
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					102
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					102
01	403	X	213	-0-	-190	-0-	213	2			N	-0-					102
02	308	X	111	-0-	-197	-0-	111	2			N	-0-					102
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					102
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					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
11	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					141
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					141
01	1891	X	49	-0-	-1842	-0-	49	2			Y	-0-					141
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					141
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					119
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					119
01	1023	X	407	-0-	-616	-0-	407	2			Y	-0-					119
02	924	X	74	-0-	-850	-0-	74	2			Y	-0-					119
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					119
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					204
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					204
01	3069	X	674	-0-	-2395	-0-	674	2			Y	-0-					204
02	1512	X	1295	-0-	-217	-0-	1295	2			Y	-0-	169	1			35
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					100
12	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					100
01	1953	X	495	-0-	-1458	-0-	495	2			N	-0-					100
02	1372	X	1228	-0-	-144	-0-	1228	2			N	-0-					100
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					100
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					100

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	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

11	2760	X	2029	-0-	-731	-0-	2029	2			Y	-0-					1
12	2418	X	2250	-0-	-168	-0-	2250	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	2294	X	2019	-0-	-275	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
02	2072	X	1703	-0-	-369	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
03	2263	X	1196	-0-	-1067	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	211	-0-	-564	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	2850	X	2406	-0-	-444	-0-	2387	2	19	9	Y	17					177
12	2883	X	2661	-0-	-222	-0-	2647	2	14	9	Y	13	168	1			22
01	2666	X	2392	-0-	-274	-0-	2375	2	17	9	Y	15					37
02	2408	X	2044	-0-	-364	-0-	2026	2	18	9	Y	16					53
03	2666	X	1269	-0-	-1397	-0-	1258	2	11	9	Y	10					63
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					63

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

11	240	N	115	-0-	-125	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

11	T. A.		282	-0-	282	282	26	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		272	-0-	272	554	25	1	247	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	554					Y	-0-					-0-
*02	697	X	143	-0-	-554	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	900	N	833	-0-	-67	-0-	77	1	756	2	N	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	138	1	1385	2	N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	149	1	1465	2	N	-0-					-0-
*02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	143	1	1426	2	N	-0-					-0-
*03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	154	1	1707	2	N	-0-					-0-
04	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 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	115	1	1132	2	Y	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	70	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	826	-0-	-135	-0-	76	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	872	-0-	-304	-0-	79	1	793	2	Y	-0-					-0-
*03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	92	1	1017	2	Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	134	1	1315	2	N	-0-					-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	129	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	123	1	1209	2	N	-0-					-0-
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	87	1	873	2	N	-0-					-0-
*03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	99	1	1094	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	112	1	1014	2	N	-0-					84
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	180	1	1521	2	N	-0-					84
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	99	1	566	2	N	-0-					84
02	1064	N	904	-0-	-160	-0-	109	1	795	2	N	-0-					84
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	124	1	705	2	N	-0-					84
04	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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	2	N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	51	1	510	2	N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	N	-0-					-0-
02	532	N	271	-0-	-261	-0-	25	1	246	2	N	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	26	1	287	2	N	-0-					-0-
04	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
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	86	1	783	2	N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	54	1	452	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	703	-0-	-599	-0-	104	1	599	2	N	-0-					-0-
02	812	N	590	-0-	-222	-0-	71	1	519	2	N	-0-					-0-
*03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	90	1	514	2	N	-0-					-0-
04	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
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	102	1	926	2	N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	76	1	644	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	719	-0-	-459	-0-	107	1	612	2	N	-0-					-0-
02	952	N	834	-0-	-118	-0-	100	1	734	2	N	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	96	1	545	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	180	X	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	2	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	176	-0-	176	176	16	1	160	2	N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	219	-0-	219	395	18	1	201	2	N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	395					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	1			N	-0-					-0-
*02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
*03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	510	X	NO RPT	-0-	-510	-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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4300) 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 094444 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4288 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4300) //CONT.// 76410 390 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

11	1740	#	1130	-0-	-610	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
12	1798	#	1270	-0-	-528	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	816	-0-	-248	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	28	1			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			8
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	32	28	1			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	1			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	27	1			8

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

11	1290	N	413	-0-	-877	-0-	93	1	307	3	Y	12					80
							13	9									
12	1116	N	580	-0-	-536	-0-	119	1	443	3	Y	16					96
							18	9									
01	837	N	797	-0-	-40	-0-	150	1	626	3	Y	19	69	1			46
							21	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	116	1	811	3	Y	28					74
							31	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	177	1	854	3	Y	17					91
							19	9									
*04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	188	1	916	3	Y	24	76	1			39
							26	9									

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10392 - 10398

11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	276	1	904	3	Y	37					108
							41	9									
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	289	1	1070	3	Y	39					147
							43	9									
01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	228	1	954	3	Y	29	105	1			71
							32	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	159	1	1111	3	Y	38					109
							42	9									
03	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	197	1	949	3	Y	18					127
							20	9									
*04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	161	1	781	3	Y	20	97	1			50
							22	9									

RIGGAN (8600) 76669 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270844 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 11 B RRCID -> 131142 COMPL. DATE 03/07/1987 TOTAL DEPTH 5458 PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2016 - P/A 11/15/16

OXY USA INC. 630591
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	90	N	63	-0-	-27	-0-	10	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3810 #	2838	-0-	-972	B	-7585	427	1	2411	3	Y	-0-				-0-
12	2418 #	1512	-0-	-906	B	-8491	87	1	1425	3	Y	-0-				-0-
01	4185 #	2585	-0-	-1600	B	-10091	196	1	2389	3	Y	-0-				-0-
02	3780 #	2104	-0-	-1676	B	-11767	148	1	1956	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6902		CANCELLED UNDERAGE ->			-4865							
03	2945 #	2964	-0-	19	B	-6883	124	1	2840	3	Y	-0-				-0-
04	2850 #	2917	-0-	67	B	-6816	259	1	2658	3	Y	-0-				-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

11	390 #	302	-0-	-88	B	-1187	45	1	257	3	Y	-0-				-0-
12	403 #	229	-0-	-174	B	-1361	13	1	216	3	Y	-0-				-0-
01	403 #	163	-0-	-240	B	-1601	12	1	151	3	Y	-0-				-0-
02	336 #	68	-0-	-268	B	-1869	5	1	63	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-838		CANCELLED UNDERAGE ->			-1031							
03	372 #	73	-0-	-299	B	-1137	3	1	70	3	Y	-0-				-0-
04	300 #	186	-0-	-114	B	-1251	16	1	170	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	22	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	63	-0-	-154	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	257	3	Y	16	14	0			2
							18	9									
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	151	136	0			17
							166	9									
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	456	3	Y	187	185	0			19
							206	9									
02	531	R	531	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	Y	162	163	0			18
							178	9									
03	779	R	779	-0-	-0-	-0-	24	1	544	3	Y	192	189	0			21
							211	9									
*04	786	R	786	-0-	-0-	-0-	54	1	558	3	Y	158	161	0			18
							174	9									

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE 539 WELL #: 4 A RRCID -> 140624 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3779 - 3844

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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_____ 03/22/2017 - PLUGGED 03/22/17

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	64	1	360	3	Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	448	X	407	-0-	-41	-0-	29	1	378	3	Y	-0-					-0-
03	465	X	450	-0-	-15	-0-	19	1	431	3	Y	-0-					-0-
*04	451	X	451	-0-	-0-	-0-	40	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
11	2580	X	2296	-0-	-284	-0-	345	1	1951	3	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2397	-0-	-269	-0-	138	1	2259	3	Y	-0-					-0-
01	2697	X	2483	-0-	-214	-0-	188	1	2295	3	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2048	-0-	-388	-0-	144	1	1904	3	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2315	-0-	-134	-0-	97	1	2218	3	Y	-0-					-0-
*04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	214	1	2206	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
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	8	1	42	3	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	270	N	222	-0-	-48	-0-	33	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	3	Y	-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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	164	1	927	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	63	1	1022	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	86	1	1046	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	958	-0-	-50	-0-	67	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	42	1	976	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	93	1	954	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1531	-0-	-89	-0-	230	1	1301	3	Y	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	88	1	1442	3	Y	-0-					-0-
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	135	1	1642	3	Y	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	107	1	1420	3	Y	-0-					-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	71	1	1632	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1662	-0-	-48	-0-	147	1	1515	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	1266	-0-	1266	1266	89	1	1177	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	2232	-0-	2232	3498	93	1	2139	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	639	-0-	639	4137	57	1	582	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		1107	-0-	1107	1107	84	1	1017	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	T. A.		444	-0-	444	1551	30	1	392	3	Y	20	18	0			2
							22	9									
03	T. A.		372	-0-	372	1923	16	1	356	3	Y	-0-	2	0			-0-
*04	1923	X	-0-	-0-	-1923	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	330	N	175	-0-	-155	-0-	26	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	61	1	739	3	Y	50	45	0			5
							55	9									
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	64	1	849	3	Y	-0-	5	0			-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	31	1	701	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	305	-0-	-535	-0-	27	1	278	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		213	-0-	213	461	32	1	181	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		101	-0-	101	562	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		128	-0-	128	690	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	915	N	225	-0-	-690	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	29	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	51	1	621	3	Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	66	1	876	3	Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	39	1	895	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	54	1	555	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	4110	X	3017	-0-	-1093	-0-	406	1	2294	3	Y	288	290	0			39
							317	9									
12	3844	X	1333	-0-	-2511	-0-	69	1	1132	3	Y	120	141	0			18
							132	9									
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
02	3164	X	650	-0-	-2514	-0-	31	1	409	3	Y	191	173	0			18
							210	9									
03	3410	X	708	-0-	-2702	-0-	15	1	343	3	Y	318	304	0			32
							350	9									
04	3030	X	2246	-0-	-784	-0-	166	1	1704	3	Y	342	338	0			36
							376	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	25	0			4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	16	0			3
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	16	16	0			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			3
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	13	13	0			3
							14	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	0			3

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	87	1	491	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5791	-0-	2691	2691	334	1	5455	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	3100	N	9271	-0-	6171	8862	702	1	8569	3	Y	-0-					-0-
02	15819	X	6957	-0-	-8862	-0-	489	1	6468	3	Y	-0-					-0-
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	292	1	6713	3	Y	-0-					-0-
04	8970	X	5647	-0-	-3323	-0-	501	1	5146	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-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	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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	183	1	1036	3	Y	-0-					-0-
12	1147	X	930	-0-	-217	-0-	54	1	876	3	Y	-0-					-0-
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	87	1	1055	3	Y	-0-					-0-
02	1148	X	1086	-0-	-62	-0-	76	1	1010	3	Y	-0-					-0-
03	1271	X	1159	-0-	-112	-0-	48	1	1111	3	Y	-0-					-0-
04	1230	X	686	-0-	-544	-0-	61	1	625	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	1950	-0-	-3240	-0-	291	1	1640	3	Y	17	19	0			2
							19	9									
12	5363	X	2075	-0-	-3288	-0-	119	1	1943	3	Y	12	13	0			1
							13	9									
01	5363	X	4873	-0-	-490	-0-	360	1	4392	3	Y	110	101	0			10
							121	9									
02	3584	X	3350	-0-	-234	-0-	234	1	3097	3	Y	17	25	0			2
							19	9									
03	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	105	1	2408	3	Y	-0-	2	0			-0-
*04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	489	1	5027	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" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	90	1	512	3	Y	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	110	-0-	-541	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	38	-0-	-522	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	22	1	514	3	Y	-0-					-0-
*04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	65	1	662	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5100	X	4386	-0-	-714	-0-	657	1	3714	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
12	5270	X	4505	-0-	-765	-0-	259	1	4228	3	Y	16	15	0			3
							18	9									
01	5301	X	4770	-0-	-531	-0-	355	1	4329	3	Y	78	72	0			9
							86	9									
02	DLQ G-10		3829	-0-	3829	3829	267	1	3528	3	Y	31	34	0			6
							34	9									
03	9098	X	5269	-0-	-3829	-0-	218	1	5003	3	Y	44	43	0			7
							48	9									
*04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	531	1	5462	3	Y	39	39	0			7
							43	9									

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
11	5700	X	5137	-0-	-563	-0-	773	1	4364	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	4665	-0-	-1225	-0-	269	1	4396	3	Y	-0-					-0-
01	6138	X	5446	-0-	-692	-0-	413	1	5033	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	4666	-0-	-878	-0-	328	1	4338	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	4830	-0-	-1122	-0-	201	1	4629	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4793	-0-	-487	-0-	425	1	4368	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	3744	-0-	-726	-0-	563	1	3181	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	3506	-0-	-1113	-0-	202	1	3304	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3695	-0-	-831	-0-	280	1	3415	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3170	-0-	-918	-0-	223	1	2947	3	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3463	-0-	-1063	-0-	144	1	3319	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3626	-0-	-124	-0-	321	1	3305	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 #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		332	-0-	332	2878	48	1	272	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
12	T. A.		229	-0-	229	3107	13	1	216	3	Y	-0-	1	0			-0-
01	T. A.		170	-0-	170	3277	13	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	4235	X	958	-0-	-3277	-0-	67	1	891	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	13778	-0-	10678	10678	565	1	12986	3	Y	206	186	0			20
							227	9									
*04	3000	N	12480	-0-	9480	20158	1104	1	11320	3	Y	51	64	0			7
							56	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	166	1	939	3	Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	48	1	776	3	Y	-0-					-0-
01	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	167	1	2038	3	Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	106	1	1395	3	Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	46	1	1048	3	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1308	-0-	-582	-0-	116	1	1192	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

11	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	211	1	1194	3	N	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	66	1	1068	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	112	1	1362	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1077	-0-	-239	-0-	76	1	1001	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	601	-0-	-546	-0-	25	1	576	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	79	-0-	-1361	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	158	1	891	3	Y	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	66	1	1078	3	Y	-0-					-0-
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	64	1	774	3	Y	14	12	0			2
							15	9									
02	980	N	732	-0-	-248	-0-	51	1	681	3	Y	-0-	2	0			-0-
03	1147	N	945	-0-	-202	-0-	39	1	906	3	Y	-0-					-0-
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	76	1	779	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3940	-0-	-920	-0-	588	1	3322	3	N	27	26	0			1
							30	9									
12	5022	X	4048	-0-	-974	-0-	232	1	3786	3	N	27	28	0			-0-
							30	9									
01	4774	X	4277	-0-	-497	-0-	321	1	3914	3	N	38	37	0			1
							42	9									
02	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	311	1	4109	3	N	35	35	0			1
							39	9									
03	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	149	1	3425	3	N	44	43	0			2
							48	9									
04	4140	X	3388	-0-	-752	-0-	297	1	3048	3	N	39	39	0			2
							43	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	281	-0-	-109	-0-	42	1	239	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	7400	-0-	4300	4300	422	1	6884	3	N	85	76	0			9
							94	9									
01	3100	N	7742	-0-	4642	8942	585	1	7125	3	N	29	34	0			4
							32	9									
02	14120	X	5178	-0-	-8942	-0-	364	1	4814	3	N	-0-	4	0			-0-
03	7409	X	4627	-0-	-2782	-0-	193	1	4434	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	3892	-0-	-3608	-0-	345	1	3547	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
11	2970	X	2324	-0-	-646	-0-	347	1	1965	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
12	3038	X	2703	-0-	-335	-0-	153	1	2499	3	Y	46	42	0			5
							51	9									
01	2883	X	2751	-0-	-132	-0-	204	1	2486	3	Y	55	55	0			5
							61	9									
02	2604	X	2181	-0-	-423	-0-	150	1	1990	3	Y	37	38	0			4
							41	9									
03	2697	X	2230	-0-	-467	-0-	92	1	2124	3	Y	13	15	0			2
							14	9									
04	2670	X	2207	-0-	-463	-0-	196	1	2011	3	Y	-0-	2	0			-0-

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 U RRCID -> 012916 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT		-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

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1892	2	7	9	N	6					39
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1368	2	3	9	N	3					42
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	N	2					44
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1308	2	6	9	N	5					49
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1405	2	7	9	N	6					55
*04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1083	2	2	9	N	2					57

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	0			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					43
12	3100	N	3423	-0-	323	323	3423	2			N	-0-					43
01	3100	N	3887	-0-	787	1110	3887	2			N	-0-					43
02	2800	N	3523	-0-	723	1833	3523	2			N	-0-					43
03	4654	X	2821	-0-	-1833	-0-	2821	2			N	-0-	43	0			-0-
*04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
02	504	N	169	-0-	-335	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	488	-0-	-712	-0-	488	2			N	-0-					18
12	1240	N	251	-0-	-989	-0-	251	2			N	-0-					18
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					18
02	448	N	4	-0-	-444	-0-	4	2			N	-0-					18
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					18
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					18

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
11	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	10486	2	90	9	N	82					132
12	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	10248	2	94	9	N	85					217
01	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11333	2	196	9	N	178	180	0			215
02	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8108	2	36	9	N	33	178	0			70
03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7762	2	28	9	N	25					95
*04	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					95

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	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-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5402	2	47	9	N	43					111
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4210	2	70	9	N	64					175
01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5541	2	8	9	N	7					182
02	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					182
03	680	X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					182
*04	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					182

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					6
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					6
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					6
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					6
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					6
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					6

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					73
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					73
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	336	2	17	9	N	15					88
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	9	N	9					97
03	372	N	174	-0-	-198	-0-	171	2	3	9	N	3					100
04	330	N	167	-0-	-163	-0-	161	2	6	9	N	5					105

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2597	-0-	-103	-0-	2597	2			N	-0-					3
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					3
01	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2854	2	6	9	N	5					8
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					8
03	2852	X	2794	-0-	-58	-0-	2787	2	7	9	N	6					14
04	2760	X	2528	-0-	-232	-0-	2526	2	2	9	N	2					16

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	0			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					70
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	0			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.		-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

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					137
12	465	N	257	-0-	-208	-0-	254	2	3	9	N	3					140
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	418	2	41	9	N	37					177
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	328	2	11	9	N	10					187
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	382	2	25	9	N	23					210
04	450	N	337	-0-	-113	-0-	318	2	19	9	N	17	184	0			43

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1289	-0-	-241	-0-	1289	2			N	-0-					57
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					57
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					57
02	1204	N	895	-0-	-309	-0-	895	2			N	-0-					57
03	1364	N	608	-0-	-756	-0-	608	2			N	-0-	2	0			55
04	1320	N	429	-0-	-891	-0-	429	2			N	-0-					55

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					56
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					56
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					56
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					56
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					56
*04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					56

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					22
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					22
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					22
02	2744	X	2585	-0-	-159	-0-	2585	2			N	-0-					22
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					22
*04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					22

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					57
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					57
01	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					57
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	209	2			N	-0-					57
03	372	N	252	-0-	-120	-0-	224	2	28	9	N	25	5	0			77
04	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-					77

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	59	1	838	2	N	11					93
							12	9									
12	961	N	823	-0-	-138	-0-	54	1	765	2	N	4					97
							4	9									
01	837	N	802	-0-	-35	-0-	52	1	737	2	N	12					109
							13	9									
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	57	1	810	2	N	16					125
							18	9									
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	810	2	N	3					128
							3	9									
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	59	1	836	2	N	2					130
							2	9									

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
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	Y	-0-					1
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					1
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					1
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	-0-					1
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	10	1	392	2	Y	-0-					1
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14732	X	14732	-0-	-0-	-0-	1383	1	13060	2	Y	263	249	1			40
							289	9									
12	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	1327	1	13696	2	Y	288	322	1			6
							317	9									
01	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	883	1	14123	2	Y	345	334	1			17
							380	9									
02	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	646	1	12881	2	Y	350	360	1			7
							385	9									
03	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	382	1	14569	2	Y	267	230	1			44
							294	9									
*04	15005	X	15005	-0-	-0-	-0-	14718	2	287	9	Y	261	281	1			24

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	155	1	1466	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	136	1	1402	2	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	94	1	1501	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
02	1512	N	1223	-0-	-289	-0-	58	1	1154	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
03	1550	N	1322	-0-	-228	-0-	33	1	1278	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1583	2	15	9	Y	14	15	1			1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5090 - 5097

11	1200 N	91	-0-	-1109	-0-	5	1	49	2	Y	34	32	1			19
						37	9									
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					19
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	690	N	547	-0-	-143	-0-	52	1	489	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	54	1	562	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	38	1	602	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	560	2	4	9	Y	4	4	1			1

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	2	Y	-0-					8
12	651	N	348	-0-	-303	-0-	31	1	317	2	Y	-0-					8
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					8
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					8
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	412	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	465	N	430	-0-	-35	-0-	38	1	390	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	27	1	433	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	11	1	439	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	431	2	2	9	Y	2	2	1			4

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	43	1	404	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	385	-0-	-80	-0-	34	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	289	-0-	-131	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	156	-0-	-216	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	85	-0-	-305	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	111 43	1 9	1050	2	Y	39	36	1			30
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24 15	1 9	244	2	Y	14	16	1			28
01	465	N	64	-0-	-401	-0-	3 13	1 9	48	2	Y	12	12	1			28
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					28
03	279	N	31	-0-	-248	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					28
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					28

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	208 2	1 9	1960	2	Y	2	2	1			5
12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	260 2	1 9	2680	2	Y	2	2	1			5
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	2397	2	Y	2	2	1			5
02	2016	N	1844	-0-	-172	-0-	88 2	1 9	1754	2	Y	2	2	1			5
03	2480	N	2038	-0-	-442	-0-	52 2	1 9	1984	2	Y	2	2	1			5
*04	3000	N	3422	-0-	422	422	3420	2	2	9	Y	2	2	1			5

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	93	1	883	2	Y	-0-					1
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	93	1	959	2	Y	-0-					1
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	54	1	872	2	Y	-0-					1
02	924	N	886	-0-	-38	-0-	42	1	844	2	Y	-0-					1
03	1023	N	888	-0-	-135	-0-	23	1	865	2	Y	-0-					1
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	37	1	345	2	Y	-0-					3
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	Y	-0-					3
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	Y	-0-					3
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	2	Y	-0-					3
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	14	1	533	2	Y	-0-					3
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	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
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	67	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	673	-0-	-102	-0-	59	1	614	2	Y	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	700	X	664	-0-	-36	-0-	32	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	713	X	412	-0-	-301	-0-	11	1	401	2	Y	-0-					-0-
04	690	X	576	-0-	-114	-0-	576	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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	217 X	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	122	-0-	122	122	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	71	-0-	71	193	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	305	-0-	305	498	305	2			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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	1828	-0-	-422	-0-	174	1	1643	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
12	2325	N	1372	-0-	-953	-0-	120	1	1237	2	Y	14	16	1			-0-
							15	9									
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	110	1	1766	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	83	1	1653	2	Y	24	25	1			-0-
							26	9									
03	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	34	1	1309	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
04	1830	N	1592	-0-	-238	-0-	1574	2	18	9	Y	16	18	1			1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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

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
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	76	1	722	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	69	1	717	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	49	1	792	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	Y	12	13	1			2
							13	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	22	1	822	2	Y	10	8	1			4
							11	9									
*04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	835	2	9	9	Y	8	9	1			3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	76	1	721	2	Y	-0-					-0-
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	74	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	48	1	771	2	Y	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	310	-0-	-372	-0-	8	1	302	2	Y	-0-					-0-
*04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	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
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	223	1	2105	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	204	1	2107	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	123	1	1964	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
02	1960	N	1868	-0-	-92	-0-	89	1	1766	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	57	1	2171	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2070	2	9	9	Y	8	9	1			1

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

11	570	N	494	-0-	-76	-0-	47	1	447	2	Y	-0-					5
12	620	N	145	-0-	-475	-0-	13	1	132	2	Y	-0-					5
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	46	1	741	2	Y	-0-					5
02	448	N	326	-0-	-122	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					5
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	17	1	633	2	Y	-0-					5
04	480	N	170	-0-	-310	-0-	170	2			Y	-0-					5

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7476

11	5220	X	4460	-0-	-760	-0-	424	1	4003	2	Y	30	28	1			5
							33	9									
12	5363	X	4328	-0-	-1035	-0-	378	1	3899	2	Y	46	51	1			-0-
							51	9									
01	4929	X	4494	-0-	-435	-0-	261	1	4170	2	Y	57	55	1			2
							63	9									
02	4144	X	3602	-0-	-542	-0-	169	1	3371	2	Y	56	58	1			-0-
							62	9									
03	4588	X	4118	-0-	-470	-0-	104	1	3966	2	Y	44	38	1			6
							48	9									
04	4440	X	3951	-0-	-489	-0-	3920	2	31	9	Y	28	30	1			4

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7272 - 7315

11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	508	1	4791	2	Y	411	390	1			124
							452	9									
12	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	500	1	5165	2	Y	232	283	1			73
							255	9									
01	13237	X	7180	-0-	-6057	-0-	403	1	6443	2	Y	304	295	1			82
							334	9									
02	11956	X	4214	-0-	-7742	-0-	186	1	3701	2	Y	297	317	1			62
							327	9									
03	13237	X	1192	-0-	-12045	-0-	25	1	970	2	Y	179	154	1			87
							197	9									
04	6960	X	703	-0-	-6257	-0-	563	2	140	9	Y	127	137	1			77

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 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
11	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	1567	1	14788	2	Y	1585	1502	1			161
							1744	9									
12	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	1171	1	12087	2	Y	1390	1551	1			-0-
							1529	9									
01	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	648	1	10375	2	Y	1299	1260	1			39
							1429	9									
02	16884	X	14897	-0-	-1987	-0-	665	1	13267	2	Y	877	902	1			14
							965	9									
03	18693	X	14146	-0-	-4547	-0-	342	1	13069	2	Y	668	576	1			106
							735	9									
04	18090	X	10160	-0-	-7930	-0-	9467	2	693	9	Y	630	676	1			60

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	208	-0-	-2582	-0-	17	1	163	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
12	2883	X	33	-0-	-2850	-0-	1	1	7	2	Y	23	23	1			1
							25	9									
01	2883	X	20	-0-	-2863	-0-	1	1	19	2	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

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	115	1	1087	2	Y	33	32	1			5
							36	9									
12	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	118	1	1218	2	Y	25	27	1			3
							28	9									
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	97	1	1549	2	Y	29	28	1			4
							32	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1195	2	Y	27	28	1			3
							30	9									
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	35	1	1354	2	Y	22	19	1			6
							24	9									
04	1200	N	1173	-0-	-27	-0-	1152	2	21	9	Y	19	20	1			5

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
11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	536	1	5065	2	Y	-0-					1
12	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	318	1	3284	2	Y	-0-					1
01	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	464	1	7415	2	Y	307	297	1			11
							338	9									
02	16866	X	16866	-0-	-0-	-0-	763	1	15223	2	Y	800	811	1			-0-
							880	9									
03	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	361	1	13795	2	Y	630	543	1			87
							693	9									
*04	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	17267	2	668	9	Y	607	652	1			42

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	39	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 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
11	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	1398 1299	1 9	13200	2	Y	1181	1120	1			62
12	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	1206 1203	1 9	12440	2	Y	1094	1156	1			-0-
01	15624	X	12908	-0-	-2716	-0-	679 1364	1 9	10865	2	Y	1240	1203	1			37
02	14840	X	8302	-0-	-6538	-0-	333 1335	1 9	6634	2	Y	1214	1248	1			3
03	16430	X	11627	-0-	-4803	-0-	270 1054	1 9	10303	2	Y	958	826	1			135
04	15900	X	10539	-0-	-5361	-0-	9546	2	993	9	Y	903	969	1			69

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

11	2610	N	2459	-0-	-151	-0-	236	1	2223	2	Y	-0-					1
12	2666	N	2464	-0-	-202	-0-	218	1	2246	2	Y	-0-					1
01	2697	N	2409	-0-	-288	-0-	142	1	2267	2	Y	-0-					1
02	2296	N	2144	-0-	-152	-0-	102	1	2042	2	Y	-0-					1
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	64	1	2437	2	Y	-0-					1
*04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

11	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					Y	-0-					7
12	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					7
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

11	1680	N	64	-0-	-1616	-0-	6	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7610 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3446	-0-	-934	-0-	330	1	3116	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	2826	-0-	-1390	-0-	250	1	2576	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	2336	-0-	-1477	-0-	137	1	2189	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	3248	X	2179	-0-	-1069	-0-	104	1	2064	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
03	3596	X	2282	-0-	-1314	-0-	58	1	2216	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	3450	X	2106	-0-	-1344	-0-	2098	2	8	9	Y	7	7	1			1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	323	-0-	-127	-0-	31	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	16	1	608	2	Y	-0-					-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4313 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	4742	-0-	-1678	-0-	454	1	4288	2	Y	-0-					3
12	6448	X	3880	-0-	-2568	-0-	343	1	3537	2	Y	-0-					3
01	6014	X	1822	-0-	-4192	-0-	107	1	1715	2	Y	-0-					3
02	4620	X	1030	-0-	-3590	-0-	49	1	981	2	Y	-0-					3
03	5115	X	898	-0-	-4217	-0-	23	1	875	2	Y	-0-					3
04	4740	X	539	-0-	-4201	-0-	539	2			Y	-0-					3

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	806	N	662	-0-	-144	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	700	N	498	-0-	-202	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	775	N	583	-0-	-192	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1171	-0-	-441	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	885	-0-	-403	-0-	885	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1057	-0-	-338	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1197	-0-	-198	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	918	-0-	-342	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1033	-0-	-137	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	480 #	463	-0-	-17	-0-	463	2		N	-0-			-0-
12	548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
01	527 #	482	-0-	-45	-0-	482	2		N	-0-			-0-
02	476 #	388	-0-	-88	-0-	388	2		N	-0-			-0-
03	558 #	434	-0-	-124	-0-	434	2		N	-0-			-0-
04	540 #	414	-0-	-126	-0-	414	2		N	-0-			-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

11	90 N	-0-	-0-	-90	-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-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, E. (DEEP 8550) //CONT.// 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (A) 76723 008 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. STATE WELL #: 4 RRCID -> 060686 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3072 - 3084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - P/A 11/22/2016

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800 X	1349	-0-	-451	-0-	203	1	1146	3	Y	-0-					-0-
12	1860 X	1139	-0-	-721	-0-	66	1	1073	3	Y	-0-					-0-
01	1736 X	1378	-0-	-358	-0-	105	1	1273	3	Y	-0-					-0-
02	1568 X	983	-0-	-585	-0-	69	1	914	3	Y	-0-					-0-
03	1736 X	1373	-0-	-363	-0-	57	1	1316	3	Y	-0-					-0-
*04	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	171	1	1755	3	Y	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1558	-0-	1558	3360	1558	2			N	-0-					64
12	14B2	EXT	1596	-0-	1596	4956	1596	2			N	-0-					64
01	6506	X	1550	-0-	-4956	-0-	1550	2			N	-0-					64
02	1596	X	1423	-0-	-173	-0-	1423	2			N	-0-					64
03	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					64
*04	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					64

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	1261	-0-	1261	1261	1261	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	1367	-0-	1367	2628	1367	2			N	-0-					-0-
02	3861 X	1233	-0-	-2628	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
*04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2		N	-0-			83
12	T. A.	2836	-0-	2836	2836	2836	2		N	-0-			83
01	14B2 EXT	1991	-0-	1991	4827	1991	2		N	-0-			83
02	6675 X	1848	-0-	-4827	-0-	1848	2		N	-0-			83
03	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			83
04	2850 X	1238	-0-	-1612	-0-	1238	2		N	-0-			83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	2573	-0-	2573	2573	2573	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2475	-0-	2475	5048	2475	2		N	-0-			-0-
02	7028 X	1980	-0-	-5048	-0-	1980	2		N	-0-			-0-
03	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
04	2400 N	1648	-0-	-752	-0-	1648	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	0	18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	113	1	2177	3	Y	32	31	1			7
							35	9									
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	128	1	1938	3	Y	36	38	1			5
							40	9									
01	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	180	1	1792	3	Y	32	28	1			9
							35	9									
02	DLQ G-10		1876	-0-	1876	1876	189	1	1655	3	Y	29	34	1			4
							32	9									
03	3580	X	1704	-0-	-1876	-0-	131	1	1539	3	Y	31	28	1			7
							34	9									
04	2340	X	1547	-0-	-793	-0-	146	1	1366	3	Y	32	28	1			11
							35	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	435	-0-	-195	-0-	22	1	413	3	Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	36	1	357	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	35	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	328	-0-	-75	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	29	1	273	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	254	1	4903	3	Y	-0-					-0-
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	297	1	4499	3	Y	-0-					-0-
01	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	204	1	2028	3	Y	-0-					-0-
02	4816	X	1131	-0-	-3685	-0-	116	1	1015	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4250	-0-	-1082	-0-	335	1	3915	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	2675	-0-	-2485	-0-	258	1	2417	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	25	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	111	-0-	-168	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	52	-0-	-188	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1449	2	3	9	N	3					80
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1799	2	2	9	N	2					82
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1582	2	2	9	N	2					84
02	1344	N	1088	-0-	-256	-0-	1087	2	1	9	N	1					85
03	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1614	2	2	9	N	2					87
04	1530	N	770	-0-	-760	-0-	770	2			N	-0-					87

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

11	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	750 13	1 9	15637	2	Y	12	12	0			1
12	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	924 408	1 9	18444	2	Y	371	339	0			33
01	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	935 466	1 9	19153	2	Y	424	427	0			30
02	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	828 262	1 9	17136	2	Y	238	248	0			20
03	19778	X	18054	-0-	-1724	-0-	822 278	1 9	16954	2	Y	253	253	0			20
04	19170	X	18253	-0-	-917	-0-	845 415	1 9	16993	2	Y	377	377	0			20

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	183	1	3818	2	Y	-0-					-0-
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	200	1	3986	2	Y	-0-					-0-
01	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	172	1	3529	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3102	-0-	-370	-0-	143	1	2959	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	2619	-0-	-1225	-0-	121	1	2498	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3399	-0-	-321	-0-	161	1	3238	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					62
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					62
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					62
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					62
03	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			N	-0-	38	0			24
04	1440	N	1325	-0-	-115	-0-	1325	2			N	-0-					24

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 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
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	56	-0-	-424	-0-	2	1	52	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	496	X	252	-0-	-244	-0-	11	1	240	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					-0-
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1366	2	Y	-0-					-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	231	1	4814	2	Y	-0-					-0-
12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	272	1	5437	2	Y	23	21	0			2
							25	9									
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	262	1	5373	2	Y	25	25	0			2
							28	9									
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	244	1	5048	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	257	1	5305	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	280	1	5627	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	192	-0-	-258	-0-	9 6	1 9	177	2	Y	5	5	0			-0-
12	744	X	464	-0-	-280	-0-	22 9	1 9	433	2	Y	8	7	0			1
01	744	X	136	-0-	-608	-0-	6 1	1 9	129	2	Y	1	2	0			-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	385	2	Y	3	3	0			-0-
03	465	N	389	-0-	-76	-0-	18 3	1 9	368	2	Y	3	3	0			-0-
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	504	2	Y	7	7	0			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	113	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	2616	-0-	-1854	-0-	2616	2			N	-0-					235
12	4619	X	1909	-0-	-2710	-0-	1909	2			N	-0-					235
01	3503	X	2031	-0-	-1472	-0-	2029	2	2	9	N	2					237
02	2072	X	875	-0-	-1197	-0-	872	2	3	9	N	3					240
03	2294	X	173	-0-	-2121	-0-	173	2			N	-0-	107	0			133
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	11					144

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	1128	-0-	-3972	-0-	49	1	1020	2	Y	54	59	0			3
							59	9									
12	4743	X	24	-0-	-4719	-0-	1	1	22	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
01	4247	X	14	-0-	-4233	-0-	1	1	12	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	X	22	-0-	-1118	-0-	1	1	20	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	171	1	3571	2	Y	67	66	0			4
							74	9									
12	4340	X	3347	-0-	-993	-0-	156	1	3114	2	Y	70	68	0			6
							77	9									
01	4340	X	3285	-0-	-1055	-0-	149	1	3055	2	Y	74	75	0			5
							81	9									
02	3304	X	2958	-0-	-346	-0-	134	1	2777	2	Y	43	44	0			4
							47	9									
03	3658	X	3094	-0-	-564	-0-	141	1	2901	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
04	3540	X	2950	-0-	-590	-0-	136	1	2740	2	Y	67	67	0			4
							74	9									

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	331	1	6892	2	Y	168	167	0			10
							185	9									
12	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	347	1	6929	2	Y	83	86	0			7
							91	9									
01	6045	X	5315	-0-	-730	-0-	244	1	4998	2	Y	66	68	0			5
							73	9									
02	6104	X	5656	-0-	-448	-0-	258	1	5350	2	Y	44	45	0			4
							48	9									
03	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	373	1	7692	2	Y	67	66	0			5
							74	9									
04	6540	X	6083	-0-	-457	-0-	284	1	5716	2	Y	75	76	0			4
							83	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	640 129	1 9	13344	2	Y	117	115	0			7
12	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	669 122	1 9	13351	2	Y	111	108	0			10
01	13609	X	13563	-0-	-46	-0-	625 127	1 9	12811	2	Y	115	117	0			8
02	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	539 69	1 9	11168	2	Y	63	66	0			5
03	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	680 95	1 9	14031	2	Y	86	84	0			7
*04	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	576 116	1 9	11589	2	Y	105	106	0			6

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4241	-0-	-259	-0-	186 169	1 9	3886	2	Y	154	154	0			9
12	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	232 22	1 9	4637	2	Y	20	27	0			2
01	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	196 19	1 9	4008	2	Y	17	18	0			1
02	4228	X	2391	-0-	-1837	-0-	110 8	1 9	2273	2	Y	7	7	0			1
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	234 15	1 9	4828	2	Y	14	14	0			1
04	4740	X	3607	-0-	-1133	-0-	170 18	1 9	3419	2	Y	16	16	0			1

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	843	2	12	9	N	11					183
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					183
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2183	2	9	9	N	8					191
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					191
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1951	2	6	9	N	5	88	0			108
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1160	2	4	9	N	4					112

COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					95
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	708	2	24	9	N	22					117
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					117
02	644	N	619	-0-	-25	-0-	619	2			N	-0-	2	0			115
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					115
*04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-	3	0			112

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	0			141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1066	2	11	9	N	10					142
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1186	2	18	9	N	16					158
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					158
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	854	2	43	9	N	39	137	0			60
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-	12	0			48
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	966	2	11	9	N	10					58

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					70
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					70
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					70
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					70
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-	62	0			8
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					8

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	3140	-0-	3140	3140	68	1	1411	2	Y	1510	1383	0			127
							1661	9									
03	9805	X	6665	-0-	-3140	-0-	225	1	4651	2	Y	1626	1624	0			129
							1789	9									
*04	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	250	1	5017	2	Y	78	203	0			4
							86	9									

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	54	0			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					83
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					83
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					83
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					83
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	6	0			77
*04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	2	0			75

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	990	N	984	-0-	-6	-0-	964	2	20	9	N	18					36
12	1054	N	974	-0-	-80	-0-	951	2	23	9	N	21					57
01	1054	N	970	-0-	-84	-0-	947	2	23	9	N	21					78
02	924	N	831	-0-	-93	-0-	809	2	22	9	N	20	77	0			21
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1023	2	24	9	N	22					43
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	970	2	22	9	N	20					63

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					206
12	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2861	2	48	9	N	44					250
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2767	2	44	9	N	40	164	0			126
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2288	2	36	9	N	33					159
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1874	2	45	9	N	41					200
*04	1620	X	1477	-0-	-143	-0-	1477	2			N	-0-	18	0			182

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	0			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	0			72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

11	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	527	1	10972	2	Y	95	94	0			6
							105	9									
12	11966	X	11277	-0-	-689	-0-	535	1	10676	2	Y	60	61	0			5
							66	9									
01	11966	X	11200	-0-	-766	-0-	518	1	10609	2	Y	66	66	0			5
							73	9									
02	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	494	1	10228	2	Y	39	41	0			3
							43	9									
03	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	523	1	10784	2	Y	45	44	0			4
							50	9									
*04	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	524	1	10527	2	Y	64	65	0			3
							70	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	2			N	-0-					408
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					408
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	643	2	36	9	N	33					441
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	550	2			N	-0-					441
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	650	2	25	9	N	23	266	0			198
*04	660	N	613	-0-	-47	-0-	613	2			N	-0-	21	0			177

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	0			15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

11	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					55
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					55
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					55
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					55
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-	55	0			-0-
04	960	N	869	-0-	-91	-0-	869	2			N	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

11	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					65
12	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					65
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					65
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					65
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-	65	0			-0-
*04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					50
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					50
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					50
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	112	2			N	-0-					50
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-	50	0			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

11	1200	X	20	-0-	-1180	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1	-0-	-1673	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	607	-0-	-5500	-0-	28	1	579	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.		4018	-0-	4018	4018	190	1	3828	2	Y	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

11	3000	N	3036	-0-	36	358	3036	2			N	-0-					45
12	3100	N	3052	-0-	-48	310	2928	2	124	9	N	113					158
01	3273	X	2963	-0-	-310	-0-	2906	2	57	9	N	52					210
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-	170	0			40
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2782	2	116	9	N	105					145
04	2670	X	2594	-0-	-76	-0-	2548	2	46	9	N	42					187

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					25
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					25
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					25
02	1764	N	1744	-0-	-20	-0-	1744	2			N	-0-					25
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-	25	0			-0-
*04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

11	15420	X	13400	-0-	-2020	-0-	610	1	12705	2	Y	77	76	0			5
							85	9									
12	15407	X	11883	-0-	-3524	-0-	556	1	11108	2	Y	199	186	0			18
							219	9									
01	14818	X	11350	-0-	-3468	-0-	517	1	10603	2	Y	209	212	0			15
							230	9									
02	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	480	1	9935	2	Y	123	128	0			10
							135	9									
03	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	521	1	10747	2	Y	143	142	0			11
							157	9									
*04	11003	X	11003	-0-	-0-	-0-	511	1	10268	2	Y	204	204	0			11
							224	9									

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

11	3000	N	7260	-0-	4260	4260	332	1	6928	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	6438	-0-	3338	7598	306	1	6113	2	Y	17	15	0			2
							19	9									
01	3100	N	5249	-0-	2149	9747	243	1	4985	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
02	14009	X	4262	-0-	-9747	-0-	196	1	4054	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	6510	X	4202	-0-	-2308	-0-	194	1	3996	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	6300	X	3618	-0-	-2682	-0-	171	1	3432	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2755	-0-	-455	-0-	121 117	1 9	2517	2	Y	106	105	0			6
12	3193	X	2803	-0-	-390	-0-	131 58	1 9	2614	2	Y	53	54	0			5
01	3038	X	2608	-0-	-430	-0-	119 58	1 9	2431	2	Y	53	54	0			4
02	2604	X	2309	-0-	-295	-0-	105 33	1 9	2171	2	Y	30	31	0			3
03	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	118 39	1 9	2431	2	Y	35	35	0			3
*04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	125 61	1 9	2517	2	Y	55	55	0			3

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

11	8910	X	6083	-0-	-2827	-0-	273 123	1 9	5687	2	Y	112	107	0			7
12	9207	X	544	-0-	-8663	-0-	26 3	1 9	515	2	Y	3	10	0			-0-
01	9207	X	5957	-0-	-3250	-0-	277	1	5680	2	Y	-0-					-0-
02	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	403	1	8343	2	Y	-0-					-0-
03	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	337	1	6944	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	2085	-0-	-4005	-0-	99	1	1986	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-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-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1663	2	6	9	N	5					35
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					35
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1863	2	11	9	N	10					45
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1661	2	8	9	N	7					52
03	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1750	2	3	9	N	3					55
04	1800	N	1686	-0-	-114	-0-	1682	2	4	9	N	4					59

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	129	-0-	-291	-0-	129	2			Y	-0-					109
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					109
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					109
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1132	2	7	9	Y	6					115
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	Y	5					120
*04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1006	2	6	9	Y	5					125

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					4
12	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	2			N	-0-					4
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					4
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					4
03	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	1249	2			N	-0-					4
04	1470	N	1120	-0-	-350	-0-	1120	2			N	-0-					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	819	-0-	-51	-0-	40	1	779	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	73	1	1111	3	Y	108	94	1			14
							119	9									
01	930	N	30	-0-	-900	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	14	1			-0-
02	840	#	43	-0-	-797	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	1302	#	5	-0-	-1297	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	-0-	-0-	-960	-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-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	63	1	1209	3	Y	-0-	18	1			-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1	1007	3	Y	-0-					-0-
01	961	N	904	-0-	-57	-0-	83	1	821	3	Y	-0-					-0-
02	1176	X	878	-0-	-298	-0-	90	1	788	3	Y	-0-					-0-
03	1302	X	796	-0-	-506	-0-	63	1	733	3	Y	-0-					-0-
04	1260	X	513	-0-	-747	-0-	50	1	463	3	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3583	2	26	9	Y	24					136
12	3534	X	594	-0-	-2940	-0-	587	2	7	9	Y	6					142
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					142
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					142
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					142
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					142

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT, D. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 055120 COMPL. DATE 03/15/1973 TOTAL DEPTH 4532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2016 - PLUGGED 11/09/16

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIO BRAVO (L-6) //CONT.// 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO-SHEERIN (600) 76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE-TEXAS STATE WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
12	1333	X	58	-0-	-1275	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	526	-0-	-993	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

RIO - SHEERIN (700) 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN, IRENE - TEXAS STATE WELL #: 9 RRCID -> 139522 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 700 - 703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	837	N	38	-0-	-799	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	342	-0-	-805	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	593	-0-	-37	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	620	X	32	-0-	-588	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	682	X	284	-0-	-398	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	600	X	-0-	-0-	-600	-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
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	8610		6752	-0-	-1858	46610	716	1	6019	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
12	8990		6340	-0-	-2650	43960	785	1	5527	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
01	8990		6566	-0-	-2424	41536	792	1	5522	3	Y	-0-					-0-
							252	4									
02	8120		5188	-0-	-2932	38604	702	1	4141	3	Y	-0-					-0-
							345	4									
*03	8990		5990	-0-	-3000	35604	601	1	5257	3	Y	-0-					-0-
							132	4									
04	6600		3056	-0-	-3544	32060	376	1	2657	3	Y	-0-					-0-
							23	4									

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	8700	X	5171	-0-	-3529	-0-	548	1	4610	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
12	8990	X	4379	-0-	-4611	-0-	542	1	3818	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
01	7905	X	4254	-0-	-3651	-0-	513	1	3578	3	Y	-0-					-0-
							163	4									
02	7084	X	2990	-0-	-4094	-0-	405	1	2386	3	Y	-0-					-0-
							199	4									
03	5363	X	3443	-0-	-1920	-0-	345	1	3022	3	Y	-0-					-0-
							76	4									
04	4500	X	3064	-0-	-1436	-0-	377	1	2664	3	Y	-0-					-0-
							23	4									

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S.K., MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS S K WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	877	-0-	-4973	-0-	93 2	1 4	782	3	Y	-0-					-0-
12	5394	X	842	-0-	-4552	-0-	104 4	1 4	734	3	Y	-0-					-0-
01	2139	X	777	-0-	-1362	-0-	94 30	1 4	653	3	Y	-0-					-0-
02	1932	X	738	-0-	-1194	-0-	100 49	1 4	589	3	Y	-0-					-0-
03	2139	X	854	-0-	-1285	-0-	86 19	1 4	749	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	611	-0-	-139	-0-	76 5	1 4	530	3	Y	-0-					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	14	X	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	475	1	3995	3	Y	33	36	1			4
							11	4	36	9							
12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	537	1	3780	3	Y	34	36	1			2
							19	4	37	9							
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	461	1	3217	3	Y	34	32	1			4
							147	4	37	9							
02	3080	X	2922	-0-	-158	-0-	392	1	2311	3	Y	24	25	1			3
							193	4	26	9							
03	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	308	1	2690	3	Y	26	27	1			2
							67	4	29	9							
04	4500	X	2557	-0-	-1943	-0-	312	1	2198	3	Y	25	24	1			3
							19	4	28	9							

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
11	8400	X	4493	-0-	-3907	-0-	476	1	4006	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	8680	X	4053	-0-	-4627	-0-	502	1	3533	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
01	6634	X	3435	-0-	-3199	-0-	414	1	2889	3	Y	-0-					-0-
							132	4									
02	5628	X	2382	-0-	-3246	-0-	322	1	1901	3	Y	-0-					-0-
							159	4									
03	6014	X	316	-0-	-5698	-0-	31	1	278	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	4050	X	331	-0-	-3719	-0-	41	1	288	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	785	-0-	-115	-0-	29	1	710	3	Y	-0-					-0-
							46	4									
12	930	N	812	-0-	-118	-0-	56	1	750	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	55	1	870	3	Y	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	3	Y	-0-					-0-
*03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	139	1	969	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	780	-0-	-120	-0-	98	1	682	3	Y	-0-					-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	103	1	446	3	Y	-0-	16	1			-0-
							11	4									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	121	1	555	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
01	775	N	488	-0-	-287	-0-	76	1	349	3	Y	-0-					-0-
							63	4									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	106	1	516	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	100	1	397	3	Y	-0-					-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	190	1	450	3	Y	-0-					-0-

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	41	1	514	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	64	1	659	3	Y	21	22	1			1
							23	9									
01	465	N	249	-0-	-216	-0-	21	1	219	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	48	1	307	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	341	3	Y	13	13	1			1
							9	4	14	9							
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	16	1	518	3	Y	20	18	1			3
							22	9									

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	111	1	481	3	Y	3	2	1			1
							12	4	3	9							
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	88	1	403	3	Y	2	2	1			1
							19	4	2	9							
01	620	N	278	-0-	-342	-0-	43	1	199	3	Y	-0-	1	1			-0-
							36	4									
02	560	N	472	-0-	-88	-0-	80	1	389	3	Y	2	1	1			1
							1	4	2	9							
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	88	1	349	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	135	1	320	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1216	-0-	-344	-0-	217	1	941	3	Y	31	20	1			13
							24	4	34	9							
12	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	236	1	1080	3	Y	42	34	1			21
							50	4	46	9							
01	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	207	1	950	3	Y	206	152	1			75
							170	4	227	9							
02	1148	N	1042	-0-	-106	-0-	175	1	855	3	Y	10	36	1			49
							1	4	11	9							
*03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	284	1	1124	3	Y	17	45	1			21
							19	9									
*04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	461	1	1093	3	Y	18	31	1			8
							20	9									

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74636	X	74636	-0-	-0-	-0-	815	1	72012	3	Y	1591	1458	1			154
							59	4	1750	9							
12	77216	X	77216	-0-	-0-	-0-	1433	1	73891	3	Y	1712	1770	1			96
							9	4	1883	9							
01	73584	X	73584	-0-	-0-	-0-	1224	1	70347	3	Y	1815	1722	1			189
							16	4	1997	9							
02	61600	X	60576	-0-	-1024	-0-	801	1	58172	3	Y	1441	1468	1			162
							18	4	1585	9							
03	68200	X	67099	-0-	-1101	-0-	1313	1	63956	3	Y	1649	1717	1			94
							16	4	1814	9							
*04	75001	X	75001	-0-	-0-	-0-	2228	1	70414	3	Y	2139	2018	1			215
							6	4	2353	9							

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105882	X	105882	-0-	-0-	-0-	1138	1	103686	3	Y	885	896	1			95
							84	4	974	9							
12	131750	X	97697	-0-	-34053	-0-	1810	1	94763	3	Y	1013	1051	1			57
							10	4	1114	9							
01	131750	X	81247	-0-	-50503	-0-	1343	1	79364	3	Y	487	490	1			54
							4	4	536	9							
02	119000	X	65177	-0-	-53823	-0-	851	1	63929	3	Y	357	370	1			41
							4	4	393	9							
03	131750	X	65011	-0-	-66739	-0-	1255	1	63350	3	Y	365	385	1			21
							4	4	402	9							
04	100500	X	60201	-0-	-40299	-0-	1078	1	58680	3	Y	402	382	1			41
							1	4	442	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34920	X	25162	-0-	-9758	-0-	278	1	24020	3	Y	767	795	1			84
							20	4	844	9							
12	35109	X	35109	-0-	-0-	-0-	652	1	33478	3	Y	886	920	1			50
							4	4	975	9							
01	29419	X	25736	-0-	-3683	-0-	429	1	24496	3	Y	732	705	1			77
							6	4	805	9							
02	23492	X	4585	-0-	-18907	-0-	61	1	4349	3	Y	157	211	1			23
							2	4	173	9							
03	26009	X	3457	-0-	-22552	-0-	68	1	3281	3	Y	97	114	1			6
							1	4	107	9							
*04	39419	X	39419	-0-	-0-	-0-	1171	1	36872	3	Y	1248	1134	1			120
							3	4	1373	9							

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16500	X	6192	-0-	-10308	-0-	67	1	6058	3	Y	56	60	1			6
							5	4	62	9							
12	17050	X	7780	-0-	-9270	-0-	144	1	7554	3	Y	74	76	1			4
							1	4	81	9							
01	17050	X	6578	-0-	-10472	-0-	109	1	6391	3	Y	70	67	1			7
							1	4	77	9							
02	6496	X	5354	-0-	-1142	-0-	70	1	5221	3	Y	56	57	1			6
							1	4	62	9							
03	7192	X	6202	-0-	-990	-0-	119	1	6009	3	Y	66	69	1			3
							1	4	73	9							
*04	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	168	1	8580	3	Y	313	287	1			29
							1	4	344	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
11	33131	X	33131	-0-	-0-	-0-	357	1	32374	3	Y	340	350	1			37
							26	4	374	9							
12	37447	X	37447	-0-	-0-	-0-	694	1	36153	3	Y	542	549	1			30
							4	4	596	9							
01	35337	X	35337	-0-	-0-	-0-	586	1	34107	3	Y	581	551	1			60
							5	4	639	9							
02	30100	X	29013	-0-	-1087	-0-	381	1	28118	3	Y	462	470	1			52
							6	4	508	9							
03	33325	X	30469	-0-	-2856	-0-	591	1	29450	3	Y	385	414	1			23
							4	4	424	9							
04	35700	X	30369	-0-	-5331	-0-	903	1	29103	3	Y	329	318	1			34
							1	4	362	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17550	X	13125	-0-	-4425	-0-	141	1	12855	3	Y	108	118	1			12
							10	4	119	9							
12	18135	X	12914	-0-	-5221	-0-	239	1	12546	3	Y	116	121	1			7
							1	4	128	9							
01	18135	X	12228	-0-	-5907	-0-	202	1	11906	3	Y	108	104	1			11
							1	4	119	9							
02	16380	X	10919	-0-	-5461	-0-	143	1	10621	3	Y	139	135	1			15
							2	4	153	9							
03	18135	X	12011	-0-	-6124	-0-	233	1	11599	3	Y	162	168	1			9
							1	4	178	9							
*04	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	421	1	13570	3	Y	162	154	1			17
							178	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	12718	X	12718	-0-	-0- B	-0-	12683	2	35	9	N	32					145
12	13167	X	13167	-0-	-0- B	-0-	13138	2	29	9	N	26					171
01	12542	X	12542	-0-	-0- B	-0-	12523	2	19	9	N	17					188
02	10537	X	10537	-0-	-0- B	-0-	10519	2	18	9	N	16					204
03	10542	X	10542	-0-	-0- B	-0-	10508	2	34	9	N	31					235
*04	9836	X	9836	-0-	-0- B	-0-	535	1	9290	2	N	10					245
							11	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- 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-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	N	1044	-0-	-1026	-0-	93 6	1 9	945	2	N	5					59
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					59
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	213 12	1 9	2159	2	N	11					84
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	202 8	1 9	2044	2	N	7					91
*03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	164 6	1 9	1661	2	N	5					96
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					96

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6750) 77047 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279807 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6702 - 6785

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33314	X	33314	-0-	-0-	-0-	32887 194	2 9	427	9	N	388	366	1			114
12	43400	X	35562	-0-	-7838	-0-	35222	2	340	9	N	309	355	1	6	8	62
01	43400	X	34667	-0-	-8733	-0-	34382	2	285	9	N	259	187	1			134
02	39200	X	9624	-0-	-29576	-0-	9519	2	105	9	N	95	179	1			50
03	42377	X	27938	-0-	-14439	-0-	27655	2	283	9	N	257	187	1			120
04	34410	X	23425	-0-	-10985	-0-	706	1	22525	2	N	176	190	1	6	8	100
							194	9									

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-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-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
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

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1380	N	977	-0-	-403	-0-	964	2	13	9	N	12	1	1			82
12	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1045	2	15	9	N	14					96
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1253	2	30	9	N	27					123
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	926	2	29	9	N	26					149
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	292	2	18	9	N	16					165
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					171

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			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

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

11	5070	X	4439	-0-	-631	-0-	4406	2	33	9	N	30					99
12	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	4674	2	57	9	N	52	1	1			150
01	5208	X	3963	-0-	-1245	-0-	3946	2	17	9	N	15					165
02	4648	X	4297	-0-	-351	-0-	4278	2	19	9	N	17					182
03	5146	X	3856	-0-	-1290	-0-	3850	2	6	9	N	5					187
04	4590	X	4232	-0-	-358	-0-	4224	2	8	9	N	7					194

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKPORT, WEST (-I-2) 77731 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
DOMINION OIL USA CORP. 222285
ZEPH - ROUQUETTE WELL #: 1 RRCID -> 169584 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8756 - 8790

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28	1			-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

11	7800 X	7286	-0-	-514	-0-	804	1	6481	2	Y	1					18
						1	9									
12	8060 X	7038	-0-	-1022	-0-	783	1	6253	2	Y	2	5	1			15
						2	9									
01	7967 X	1415	-0-	-6552	-0-	176	1	1239	2	Y	-0-					15
02	7196 X	1278	-0-	-5918	-0-	1278	2			Y	-0-					15
03	7781 X	5355	-0-	-2426	-0-	591	1	4764	2	Y	-0-					15
04	DLQ G-10	10528	-0-	10528	10528	1044	1	9476	2	Y	7	4	1			18
						8	9									

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5766	-0-	-1044	-0-	636	1	5130	2	Y	-0-					11
12	7037	X	6543	-0-	-494	-0-	728	1	5813	2	Y	2					13
							2	9									
01	6479	X	6310	-0-	-169	-0-	783	1	5527	2	Y	-0-					13
02	5852	X	4748	-0-	-1104	-0-	4747	2	1	9	Y	1					14
03	6541	X	5627	-0-	-914	-0-	621	1	5005	2	Y	1					15
							1	9									
04	DLQ G-10		6598	-0-	6598	6598	655	1	5939	2	Y	4	3	1			16
							4	9									

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	3300	X	3125	-0-	-175	-0-	345	1	2780	2	Y	-0-					27
12	3410	X	3297	-0-	-113	-0-	365	1	2917	2	Y	14					41
							15	9									
01	3410	X	3312	-0-	-98	-0-	411	1	2901	2	Y	-0-					41
02	3080	X	2958	-0-	-122	-0-	2958	2			Y	-0-					41
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	394	1	3181	2	Y	5					46
							6	9									
04	DLQ G-10		3498	-0-	3498	3498	347	1	3148	2	Y	3					49
							3	9									

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	10216	X	10216	-0-	-0-	-0-	773	1 6 9	9437	2	Y	5					11
12	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	1203	1 4 9	12611	2	Y	4	8	1			7
01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	1011	1 4 9	11345	2	Y	4	9	1			2
02	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	734	1 6 9	9443	2	Y	5					7
03	12214	X	10637	-0-	-1577	-0-	744	1 6 9	9887	2	Y	5	7	1			5
04	DLQ G-10		11331	-0-	11331	11331	828	1 4 9	10499	2	Y	4					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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	660	N	629	-0-	-31	-0-	38	1 1 9	590	2	Y	1	1	1			-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	13	1	632	2	Y	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	17	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	24	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		767	-0-	767	767	53	1	714	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	4 2	1 9	24	2	Y	2					30
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					30
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	3 1	1 9	25	2	Y	1					31
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					31
03	93 N	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	Y	-0-					31
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					31

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
11	300 N	191	-0-	-109	-0-	24	1	167	2	N	-0-					-0-
12	279 N	199	-0-	-80	-0-	25	1	174	2	N	-0-					-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	26	1	197	2	N	-0-					-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	N	-0-					-0-
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	22	1	157	2	N	-0-					-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		279	-0-	279	279	22	1	257	2	Y	-0-					20
12	14B2 EXT		443	-0-	443	722	23	1	420	2	Y	-0-					20
01	14B2 EXT		438	-0-	438	1160	33	1	405	2	Y	-0-					20
02	1374	X	214	-0-	-1160	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					20
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	26	1	296	2	Y	-0-					20
04	420	N	279	-0-	-141	-0-	22	1	257	2	Y	-0-					20

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

11	DLQ G-10		2406	-0-	2406	4978	5	1	2401	3	Y	-0-					-0-
12	7510	X	2532	-0-	-4978	-0-	5	1	2527	3	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	5	1	2475	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2187	-0-	-221	-0-	5	1	2182	3	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2366	-0-	-207	-0-	5	1	2361	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2004	-0-	-396	-0-	5	1	1999	3	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

11	DLQ G-10		3445	-0-	3445	6792	7	1	3438	3	Y	-0-					-0-
12	10329	X	3537	-0-	-6792	-0-	7	1	3530	3	Y	-0-					-0-
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	7	1	3464	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2947	-0-	-413	-0-	6	1	2941	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	7	1	3210	3	Y	9					9
							10	9									
04	3450	X	2908	-0-	-542	-0-	7	1	2894	3	Y	6					15
							7	9									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

11	960	X	890	-0-	-70	-0-	47	1	830	2	Y	12					19
							13	9									
12	992	X	830	-0-	-162	-0-	33	1	797	2	Y	-0-					19
01	775	X	522	-0-	-253	-0-	23	1	499	2	Y	-0-					19
02	840	X	395	-0-	-445	-0-	16	1	379	2	Y	-0-					19
03	930	X	481	-0-	-449	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					19
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	2	Y	-0-					19

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		7057	-0-	7057	14419	15	1	7039	3	Y	3					13
							3	9									
12	21075	X	6656	-0-	-14419	-0-	13	1	6637	3	Y	5					18
							6	9									
01	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	13	1	6375	3	Y	14					32
							15	9									
02	6636	X	5369	-0-	-1267	-0-	12	1	5340	3	Y	15	38	1			9
							17	9									
03	7347	X	6326	-0-	-1021	-0-	14	1	6310	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
04	6600	X	4290	-0-	-2310	-0-	11	1	4279	3	Y	-0-					2

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1622	-0-	1622	3096	129	1	1493	2	Y	-0-					6
12	4673	X	1577	-0-	-3096	-0-	176	1	1401	2	Y	-0-					6
01	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	99	1	1089	2	Y	-0-					6
02	1512	X	1261	-0-	-251	-0-	129	1	1132	2	Y	-0-					6
03	1674	X	1294	-0-	-380	-0-	135	1	1159	2	Y	-0-					6
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	179	1	1292	2	Y	-0-					6

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	655	-0-	-1325	-0-	1	1	654	3	Y	-0-					10
12	2015	X	729	-0-	-1286	-0-	1	1	728	3	Y	-0-					10
01	2015	X	663	-0-	-1352	-0-	1	1	662	3	Y	-0-					10
02	1456	X	592	-0-	-864	-0-	1	1	591	3	Y	-0-					10
03	775	X	737	-0-	-38	-0-	2	1	735	3	Y	-0-					10
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	2	1	588	3	Y	-0-					10

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
11	DLQ G-10		36	-0-	36	36	1	1	22	2	Y	12					20
							13	9									
12	DLQ G-10		357	-0-	357	393	14	1	343	2	Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	393					Y	-0-					20
02	465	N	72	-0-	-393	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					20
03	147	X	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					20
*04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					20

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
11	DLQ G-10		2071	-0-	2071	4221	3	1	2037	3	Y	28					49
							31	9									
12	6310	X	2089	-0-	-4221	-0-	3	1	2084	3	Y	2					51
							2	9									
01	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	3	1	2136	3	Y	-0-					51
02	1932	X	1858	-0-	-74	-0-	3	1	1855	3	Y	-0-					51
03	2139	X	1990	-0-	-149	-0-	3	1	1987	3	Y	-0-					51
04	2070	N	1702	-0-	-368	-0-	3	1	1678	3	Y	19	49	1			21
							21	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
11	DLQ G-10		573	-0-	573	1123	1	1	572	3	Y	-0-					-0-
12	1653	X	530	-0-	-1123	-0-	1	1	529	3	Y	-0-					-0-
01	584	X	584	-0-	-0-	-0-	1	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	532	X	480	-0-	-52	-0-	1	1	479	3	Y	-0-					-0-
03	589	X	511	-0-	-78	-0-	1	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	431	-0-	-139	-0-	1	1	430	3	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

11	DLQ G-10		4411	-0-	4411	9476	9	1	4402	3	Y	-0-					12
12	13341	X	3865	-0-	-9476	-0-	8	1	3857	3	Y	-0-					12
01	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	7	1	3398	3	Y	-0-					12
02	5012	X	3285	-0-	-1727	-0-	7	1	3278	3	Y	-0-					12
03	5053	X	3351	-0-	-1702	-0-	7	1	3344	3	Y	-0-					12
04	3900	X	3071	-0-	-829	-0-	8	1	3063	3	Y	-0-					12

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

11	DLQ G-10		24	-0-	24	70	2	1	22	2	Y	-0-					9
12	685	N	615	-0-	-70	-0-	31	1	584	2	Y	-0-					9
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	498	2	Y	-0-					9
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					9
03	620	N	405	-0-	-215	-0-	33	1	370	2	Y	2					11
							2	9									
04	510	N	321	-0-	-189	-0-	26	1	295	2	Y	-0-					11

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

11	1260	X	801	-0-	-459	-0-	2	1	755	3	N	40					54
							44	9									
12	1302	X	784	-0-	-518	-0-	2	1	782	3	N	-0-					54
01	1302	X	743	-0-	-559	-0-	2	1	741	3	N	-0-					54
02	1176	X	616	-0-	-560	-0-	1	1	615	3	N	-0-					54
03	837	X	758	-0-	-79	-0-	2	1	756	3	N	-0-					54
04	810	X	569	-0-	-241	-0-	1	1	568	3	N	-0-					54

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

11	DLQ G-10		277	-0-	277	946	21	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	1226	X	280	-0-	-946	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	Y	-0-					-0-
02	616	X	162	-0-	-454	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	52	-0-	-630	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2217	-0-	2217	4589	5	1	2212	3	Y	-0-					4
12	6725	X	2136	-0-	-4589	-0-	4	1	2132	3	Y	-0-					4
01	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	4	1	1984	3	Y	-0-					4
02	2268	X	1819	-0-	-449	-0-	4	1	1815	3	Y	-0-					4
03	2387	X	1930	-0-	-457	-0-	4	1	1926	3	Y	-0-					4
04	1920	N	1550	-0-	-370	-0-	4	1	1546	3	Y	-0-					4

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

11	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	175	1	1735	3	N	-0-					39
12	1891	N	1555	-0-	-336	-0-	139	1	1416	3	N	-0-					39
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	191	1	1866	3	N	-0-					39
02	1792	N	1617	-0-	-175	-0-	155	1	1462	3	N	-0-					39
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	156	1	1484	3	N	70	8	8			101
							77	9									
04	1980	N	1359	-0-	-621	-0-	121	1	1238	3	N	-0-					101

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

11	DLQ G-10		4050	-0-	4050	8547	366	1	3638	3	N	42					124
							46	9									
12	12575	X	4028	-0-	-8547	-0-	359	1	3669	3	N	-0-					124
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	341	1	3323	3	N	22					146
							24	9									
02	4060	X	2789	-0-	-1271	-0-	266	1	2517	3	N	5					151
							6	9									
03	4495	X	4059	-0-	-436	-0-	380	1	3611	3	N	62					213
							68	9									
04	3780	X	3427	-0-	-353	-0-	302	1	3090	3	N	32	176	1			69
							35	9									

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	1	1	435	3	N	-0-	2	1			75
12	403	N	300	-0-	-103	-0-	1	1	299	3	N	-0-					75
01	527	N	248	-0-	-279	-0-	1	1	247	3	N	-0-					75
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	1	1	337	3	N	-0-					75
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	3	N	-0-					75
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	1	1	308	3	N	-0-					75

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

11	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	247	1	2449	3	N	-0-					15
12	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	251	1	2570	3	N	-0-					15
01	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	269	1	2617	3	N	-0-					15
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	262	1	2473	3	N	-0-					15
03	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	286	1	2725	3	N	-0-					15
*04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	226	1	2316	3	N	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2553	-0-	2553	5475	5	1	2548	3	Y	-0-					1
12	8266	X	2791	-0-	-5475	-0-	6	1	2784	3	Y	1					2
							1	9									
01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	6	1	3074	3	Y	-0-					2
02	2940	X	2884	-0-	-56	-0-	6	1	2878	3	Y	-0-					2
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	7	1	3117	3	Y	-0-					2
04	2970	X	2672	-0-	-298	-0-	7	1	2665	3	Y	-0-					2

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	N	136					145
							150	9									
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	2	1	1206	3	N	143	177	1			111
							157	9									
01	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	2	1	1133	3	N	48	137	1			22
							53	9									
02	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	2	1	945	3	N	84					106
							92	9									
03	1364	N	1042	-0-	-322	-0-	2	1	979	3	N	55	134	1	15	8	12
							61	9									
*04	1140	N	831	-0-	-309	-0-	2	1	783	3	N	42					54
							46	9									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	268	1	2660	3	N	-0-					21
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	284	1	2904	3	N	-0-					21
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	278	1	2715	3	N	-0-					21
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	313	1	2958	3	N	-0-					21
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	312	1	2964	3	N	7	7	8			21
							8	9									
*04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	232	1	2371	3	N	-0-					21

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

11	DLQ G-10		9150	-0-	9150	18499	19	1	9131	3	N	-0-					30
12	27708	X	9209	-0-	-18499	-0-	18	1	9191	3	N	-0-					30
01	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	19	1	8958	3	N	3	24	1			9
							3	9									
02	8540	X	8137	-0-	-403	-0-	18	1	8119	3	N	-0-					9
03	9455	X	9314	-0-	-141	-0-	20	1	9285	3	N	8	7	8			10
							9	9									
04	9150	X	7765	-0-	-1385	-0-	20	1	7745	3	N	-0-					10

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	204	1	2027	3	N	-0-					8
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	190	1	1938	3	N	-0-					8
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	205	1	1999	3	N	-0-					8
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	190	1	1794	3	N	-0-					8
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	208	1	1981	3	N	9	9	8			8
							10	9									
*04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	168	1	1723	3	N	-0-					8

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	950	-0-	-70	-0-	418	1	532	3	N	-0-					-0-
12	961	N	884	-0-	-77	-0-	432	1	452	3	N	-0-					-0-
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	432	1	451	3	N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	391	1	513	3	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	432	1	550	3	N	-0-					-0-
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	418	1	399	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	231	1	2295	3	N	-0-					15
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	215	1	2198	3	N	-0-					15
01	2449	N	2335	-0-	-114	-0-	217	1	2118	3	N	-0-					15
02	2240	N	2238	-0-	-2	-0-	214	1	2024	3	N	-0-					15
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	234	1	2227	3	N	1	1	8			15
							1	9									
04	2250	N	2112	-0-	-138	-0-	188	1	1924	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
11	DLQ G-10		2967	-0-	2967	6003	4	1	2932	3	N	28					74
							31	9									
12	9060	X	3057	-0-	-6003	-0-	4	1	3053	3	N	-0-					74
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	4	1	2957	3	N	-0-					74
02	2772	X	2659	-0-	-113	-0-	4	1	2655	3	N	-0-					74
03	3069	X	2946	-0-	-123	-0-	4	1	2942	3	N	-0-					74
04	2970	X	2503	-0-	-467	-0-	4	1	2492	3	N	6					80
							7	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1964	-0-	1964	4110	4	1	1950	3	Y	9					18
							10	9									
12	6133	X	2023	-0-	-4110	-0-	4	1	2013	3	Y	5					23
							6	9									
01	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	3	1	1513	3	Y	-0-					23
02	1960	X	1732	-0-	-228	-0-	4	1	1728	3	Y	-0-					23
03	2139	X	1901	-0-	-238	-0-	4	1	1897	3	Y	-0-					23
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	4	1	1638	3	Y	-0-					23

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
11	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	3	1	1498	3	N	-0-					36
12	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	3	1	1588	3	N	-0-					36
01	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	3	1	1551	3	N	-0-					36
02	1400	N	1379	-0-	-21	-0-	3	1	1376	3	N	-0-					36
03	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	3	1	1495	3	N	-0-					36
04	1500	N	1222	-0-	-278	-0-	3	1	1219	3	N	-0-					36

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
11	DLQ G-10		3003	-0-	3003	6078	4	1	2999	3	N	-0-					15
12	10027	X	3949	-0-	-6078	-0-	5	1	3922	3	N	20					35
							22	9									
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	6	1	4102	3	N	-0-					35
02	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	5	1	3479	3	N	-0-					35
03	3937	X	3415	-0-	-522	-0-	5	1	3410	3	N	-0-					35
04	3990	X	2736	-0-	-1254	-0-	5	1	2731	3	N	-0-					35

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
11	DLQ G-10		3576	-0-	3576	7414	7	1	3569	3	N	-0-					13
12	11354	X	3940	-0-	-7414	-0-	8	1	3932	3	N	-0-					13
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	8	1	3611	3	N	-0-					13
02	3472	X	3104	-0-	-368	-0-	7	1	3097	3	N	-0-					13
03	3937	X	3332	-0-	-605	-0-	7	1	3325	3	N	-0-					13
04	3750	X	2791	-0-	-959	-0-	7	1	2784	3	N	-0-					13

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
11	DLQ G-10		8911	-0-	8911	16426	1052	1	7859	3	N	-0-					-0-
12	25334	X	8908	-0-	-16426	-0-	1047	1	7861	3	N	-0-					-0-
01	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	1056	1	7834	3	N	-0-					-0-
02	8624	X	7567	-0-	-1057	-0-	930	1	6637	3	N	-0-					-0-
03	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	1037	1	8455	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	8760	X	6413	-0-	-2347	-0-	936	1	5477	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					10
12	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3			N	-0-					10
01	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-					10
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	1	1	376	3	N	-0-					10
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					10
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 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
11	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	2	1	1237	3	N	-0-					18
12	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	2	1	1307	3	N	-0-					18
01	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	2	1	1331	3	N	-0-					18
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	2	1	1181	3	N	-0-					18
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	2	1	1317	3	N	-0-					18
04	1290	N	914	-0-	-376	-0-	2	1	912	3	N	-0-					18

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	4	1	2689	3	N	-0-					23
12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	4	1	2811	3	N	-0-					23
01	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	4	1	2735	3	N	-0-					23
02	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	4	1	2491	3	N	-0-					23
03	2821	N	2747	-0-	-74	-0-	4	1	2743	3	N	-0-					23
04	2640	N	2312	-0-	-328	-0-	4	1	2308	3	N	-0-					23

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	454	3	N	-0-					28
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					28
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					28
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	3			N	-0-					28
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					28
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					28

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

11	DLQ G-10		4452	-0-	4452	9481	6	1	4440	3	N	5					146
							6	9									
12	14321	X	4840	-0-	-9481	-0-	7	1	4825	3	N	7					153
							8	9									
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	7	1	4890	3	N	-0-					153
02	4620	X	3104	-0-	-1516	-0-	5	1	3099	3	N	-0-					153
*03	5022	X	4220	-0-	-802	-0-	6	1	4196	3	N	16	16	8			153
							18	9									
04	4740	X	3713	-0-	-1027	-0-	6	1	3707	3	N	-0-					153

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

11	DLQ G-10		9278	-0-	9278	18567	13	1	9265	3	N	-0-					13
12	28841	X	10274	-0-	-18567	-0-	14	1	10260	3	N	-0-					13
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	14	1	10104	3	N	20					33
							22	9									
02	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	13	1	8976	3	N	-0-					33
03	10261	X	9753	-0-	-508	-0-	14	1	9738	3	N	1	1	8			33
							1	9									
04	9930	X	8030	-0-	-1900	-0-	14	1	8013	3	N	3					36
							3	9									

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	2	1	1643	3	N	-0-					58
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	3	1	1826	3	N	-0-					58
*01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	3	1	1909	3	N	-0-					58
*02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	3	1	1761	3	N	-0-					58
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	3	1	1957	3	N	-0-					58
04	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	3	1	1645	3	N	-0-					58

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	1	1	570	3	N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	1	1	647	3	N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	1	1	639	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	1	1	546	3	N	-0-					-0-
03	651	N	590	-0-	-61	-0-	1	1	580	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	630	N	459	-0-	-171	-0-	1	1	458	3	N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	2	1	1522	3	N	-0-					13
12	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	2	1	1491	3	N	-0-					13
01	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	2	1	1405	3	N	-0-					13
02	1428	N	1418	-0-	-10	-0-	2	1	1416	3	N	-0-					13
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	2	1	1638	3	N	-0-					13
*04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	3	1	1457	3	N	-0-					13

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	94	1	934	3	N	-0-					15
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	90	1	921	3	N	-0-					15
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	89	1	865	3	N	-0-					15
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	88	1	828	3	N	-0-					15
03	1023	N	924	-0-	-99	-0-	88	1	836	3	N	-0-					15
04	930	N	811	-0-	-119	-0-	72	1	739	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1140	-0-	-240	-0-	2	1	1138	3	N	-0-					23
12	1054	N	917	-0-	-137	-0-	1	1	916	3	N	-0-					23
01	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	1	1	1023	3	N	-0-					23
02	1064	N	906	-0-	-158	-0-	1	1	905	3	N	-0-					23
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1	1	1005	3	N	-0-					23
04	990	N	644	-0-	-346	-0-	1	1	643	3	N	-0-					23

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	146	1	1449	3	N	-0-					32
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	139	1	1419	3	N	-0-					32
01	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	151	1	1468	3	N	-0-					32
02	1484	N	1348	-0-	-136	-0-	129	1	1219	3	N	-0-					32
03	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	138	1	1309	3	N	-0-					32
04	1560	N	1214	-0-	-346	-0-	108	1	1106	3	N	-0-					32

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	11	1	5476	3	N	20					143
							22	9									
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	11	1	5547	3	N	1					144
							1	9									
01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	12	1	5491	3	N	2	138	1			8
							2	9									
02	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	11	1	5169	3	N	4					12
							4	9									
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	13	1	5937	3	N	9					21
							10	9									
*04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	12	1	4560	3	N	7					28
							8	9									

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	4	1	1792	3	N	-0-					15
12	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	3	1	1567	3	N	-0-					15
01	2046	N	1590	-0-	-456	-0-	3	1	1587	3	N	-0-					15
02	1680	N	1279	-0-	-401	-0-	3	1	1276	3	N	-0-					15
03	1581	N	1168	-0-	-413	-0-	3	1	1165	3	N	-0-					15
04	1530	N	865	-0-	-665	-0-	2	1	863	3	N	-0-					15

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	5	1	3216	3	N	5					25
							6	9									
12	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	5	1	3486	3	N	-0-					25
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	5	1	3460	3	N	-0-					25
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	5	1	3259	3	N	-0-					25
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	6	1	4125	3	N	-0-					25
*04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	6	1	3468	3	N	-0-					25

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

11	2010	N	1707	-0-	-303	-0-	577	1	1130	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	600	1	1351	3	N	-0-					-0-
01	2077	N	1564	-0-	-513	-0-	606	1	958	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2966	-0-	166	166	650	1	2316	3	N	-0-					-0-
03	3035	N	2869	-0-	-166	-0-	753	1	2116	3	N	-0-					-0-
*04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	663	1	1544	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	2	1	1484	3	N	-0-					45
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	2	1	1403	3	N	8					53
							9	9									
01	1767	N	1379	-0-	-388	-0-	2	1	1349	3	N	25	63	1			15
							28	9									
02	1400	N	1187	-0-	-213	-0-	2	1	1185	3	N	-0-					15
03	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	2	1	1270	3	N	1	1	8			15
							1	9									
04	1320	N	954	-0-	-366	-0-	2	1	952	3	N	-0-					15

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

11	1200	N	953	-0-	-247	-0-	1	1	952	3	N	-0-					13
12	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1	1	1064	3	N	-0-					13
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	2	1	1098	3	N	-0-					13
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	1	1	961	3	N	-0-					13
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	2	1	1135	3	N	-0-					13
04	1050	N	940	-0-	-110	-0-	2	1	938	3	N	-0-					13

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

11	2580	N	2019	-0-	-561	-0-	185	1	1834	3	N	-0-					15
12	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	195	1	1998	3	N	-0-					15
01	2542	N	1833	-0-	-709	-0-	171	1	1662	3	N	-0-					15
02	1876	N	1350	-0-	-526	-0-	129	1	1221	3	N	-0-					15
03	2201	N	1533	-0-	-668	-0-	146	1	1386	3	N	1	1	8			15
							1	9									
04	1770	N	1417	-0-	-353	-0-	126	1	1291	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	6	1	3060	3	N	3					23
							3	9									
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	7	1	3346	3	N	2					25
							2	9									
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	7	1	3140	3	N	-0-					25
02	2548	X	2541	-0-	-7	-0-	5	1	2536	3	N	-0-					25
03	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	6	1	2979	3	N	3					28
							3	9									
04	2730	X	2508	-0-	-222	-0-	6	1	2493	3	N	8					36
							9	9									

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

11	2160	N	1817	-0-	-343	-0-	4	1	1813	3	N	-0-					-0-
12	2232	N	2210	-0-	-22	-0-	4	1	2206	3	N	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	5	1	2191	3	N	-0-					-0-
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	4	1	1916	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	4	1	1980	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1728	-0-	-402	-0-	4	1	1724	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	30	1			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	587	-0-	-403	-0-	577	2	10	9	N	9					65
12	1023	N	572	-0-	-451	-0-	572	2			N	-0-					65
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					65
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					65
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					65
04	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	2			N	-0-					65

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
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	663	1	2942	2	N	41					154
							45	9									
12	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	190	1	4511	2	N	26	162	1			18
							29	9									
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	472	1	3439	2	N	-0-					18
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	759	1	3048	2	N	-0-					18
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	320	1	3427	2	N	-0-					18
04	4080	X	3395	-0-	-685	-0-	30	1	3365	2	N	-0-					18

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	255	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1237	-0-	-220	-0-	50	1	1187	2	N	-0-					-0-
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	143	1	1042	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	752	-0-	-536	-0-	150	1	602	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	574	-0-	-666	-0-	49	1	525	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	842	-0-	-298	-0-	7	1	835	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	316	1	1402	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1336	-0-	-307	-0-	54	1	1282	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1590	-0-	-115	-0-	192	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1114	-0-	-482	-0-	222	1	892	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	91	1	974	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1078	-0-	-452	-0-	10	1	1068	2	N	-0-					-0-

EMBARK ENVIRONMENTAL HLDGS., LTD 250844
LALAJITA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133143 COMPL. DATE 10/01/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

11	14B2	EXT	100	-0-	100	100	21	1	79	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	100	-0-	100	200	28	1	72	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	107	-0-	107	307	33	1	74	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	100	-0-	100	407	25	1	75	2	N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	407					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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

11	1920	N	1318	-0-	-602	-0-	326	1	989	2	Y	3					219
							3	9									
12	1643	N	1360	-0-	-283	-0-	396	1	942	2	Y	20	122	1			117
							22	9									
01	1922	N	1106	-0-	-816	-0-	344	1	756	2	Y	5					122
							6	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	419	1	948	2	Y	4					126
							4	9									
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	461	1	937	2	Y	3					129
							3	9									
*04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	563	1	1275	2	Y	1					130
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	429	1	3461	2	Y	-0-					25
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	432	1	3452	2	Y	-0-					25
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	574	1	4053	2	Y	2					27
							2	9									
02	3332	X	3303	-0-	-29	-0-	3302	2	1	9	Y	1					28
03	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	479	1	3861	2	Y	-0-					28
04	DLQ G-10		3997	-0-	3997	3997	396	1	3595	2	Y	5					33
							6	9									

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	595	-0-	-155	-0-	66	1	528	2	Y	1					5
							1	9									
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	65	1	517	2	Y	-0-					5
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	96	1	676	2	Y	-0-					5
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					5
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	79	1	639	2	Y	1					6
							1	9									
04	DLQ G-10		751	-0-	751	751	75	1	676	2	Y	-0-					6

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
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	46	1	563	2	Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	53	1	560	2	Y	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	40	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	38	1	500	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		69	-0-	69	69	5	1	64	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	62	1	756	2	Y	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	92	1	961	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	66	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	713	-0-	-43	-0-	51	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	984	-0-	-8	-0-	69	1	915	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		864	-0-	864	864	63	1	801	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6780	X	6564	-0-	-216	-0-	480	1	6070	2	Y	13					75
							14	9									
12	7006	X	6547	-0-	-459	-0-	506	1	6040	2	Y	1					76
							1	9									
01	7006	X	6289	-0-	-717	-0-	496	1	5778	2	Y	14	80	1			10
							15	9									
02	6328	X	5834	-0-	-494	-0-	426	1	5405	2	Y	3					13
							3	9									
03	6944	X	6417	-0-	-527	-0-	639	1	5777	2	Y	1					14
							1	9									
04	DLQ G-10		6022	-0-	6022	6022	656	1	5364	2	Y	2					16
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	736	1	8990	2	Y	5					10
							6	9									
12	8525	X	2696	-0-	-5829	-0-	235	1	2460	2	Y	1	6	1			5
							1	9									
01	8525	X	7397	-0-	-1128	-0-	605	1	6790	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	745	1	9584	2	Y	5					6
							6	9									
03	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	771	1	10253	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
04	DLQ G-10		9917	-0-	9917	9917	724	1	9189	2	Y	4					8
							4	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	99	1	795	2	Y	-0-					2
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	89	1	707	2	Y	-0-	2	1			-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	143	1	1006	2	Y	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1044	2	17	9	Y	15					15
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	144	1	1162	2	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	118	1	1065	2	Y	12	15	1			12
							13	9									

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4450	2	47	9	Y	43					43
01	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	3503	2			Y	-0-	43	1			-0-
02	3276	X	3175	-0-	-101	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3970	-0-	3970	3970	3970	2			Y	-0-					-0-

VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	157	1	1269	2	Y	67					148
							74	9									
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	166	1	1322	2	Y	32	156	1			24
							35	9									
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	183	1	1291	2	Y	4					28
							4	9									
02	1288	N	1223	-0-	-65	-0-	1172	2	51	9	Y	46					74
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	156	1	1260	2	Y	58					132
							64	9									
04	DLQ G-10		423	-0-	423	423	40	1	366	2	Y	15	75	1			72
							17	9									

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2190	X	1996	-0-	-194	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
01	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5801	2	12	9	N	11	6	1			5
02	2800	N	3918	-0-	1118	1118	3909	2	9	9	N	8					13
03	3100	N	4239	-0-	1139	2257	4231	2	8	9	N	7	11	1			9
*04	7044	X	4787	-0-	-2257	-0-	4777	2	10	9	N	9	9	1			9

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	380	2	Y	-0-					14
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	349	2	Y	6	1	1			19
							7	9									
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	320	2	Y	-0-					19
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	282	2	6	9	Y	5					24
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	39	1	312	2	Y	-0-					24
04	DLQ	G-10	324	-0-	324	324	32	1	286	2	Y	5	3	1			26
							6	9									

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	99	2	6	9	Y	5					5
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	Y	-0-					5
04	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	12	1	106	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

11	3000	N	3047	-0-	47	148	3021	2	26	9	Y	24					57
12	2298	N	2150	-0-	-148	-0-	2139	2	11	9	Y	10	20	1			47
01	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2951	2	1	9	Y	1	33	1			15
02	2744	X	2457	-0-	-287	-0-	2432	2	25	9	Y	23	10	1			28
03	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	2697	2	4	9	Y	4					32
04	DLQ	G-10	2591	-0-	2591	2591	2572	2	19	9	Y	17					49

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	140	1	2161	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	43	1	2178	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	50	1	2161	2	Y	1					1
							1	9									
02	2156	N	1987	-0-	-169	-0-	73	1	1913	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	141	1	1973	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	1896	-0-	1896	1896	131	1	1764	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	77	1	876	2	Y	3					23
							3	9									
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	89	1	901	2	Y	4					27
							4	9									
01	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	82	1	933	2	Y	5	30	1			2
							6	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	57	1	846	2	Y	1					3
							1	9									
03	992	N	874	-0-	-118	-0-	58	1	813	2	Y	3					6
							3	9									
04	DLQ G-10		862	-0-	862	862	57	1	804	2	Y	1					7
							1	9									

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
*04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	468	-0-	-42	-0-	52	1	415	2	Y	1					6
							1	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	59	1	469	2	Y	-0-					6
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	79	1	560	2	Y	-0-					6
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					6
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	68	1	549	2	Y	1					7
							1	9									
04	DLQ G-10		582	-0-	582	582	58	1	524	2	Y	-0-					7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	394	1	3178	2	Y	-0-					10
12	3689	X	3642	-0-	-47	-0-	405	1	3237	2	Y	-0-	9	1			1
01	3689	X	3208	-0-	-481	-0-	398	1	2810	2	Y	-0-					1
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3786	2	58	9	Y	53					54
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	482	1	3888	2	Y	-0-					54
04	DLQ G-10		4286	-0-	4286	4286	421	1	3817	2	Y	44	55	1			43
							48	9									

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	177	1	2160	2	Y	1					4
							1	9									
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	206	1	2156	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
01	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	195	1	2194	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	2184	N	2110	-0-	-74	-0-	152	1	1957	2	Y	1					3
							1	9									
03	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	161	1	2141	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	DLQ G-10		2338	-0-	2338	2338	171	1	2166	2	Y	1					3
							1	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		152	-0-	152	152	15	1	137	2	Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	26	1	211	2	Y	-0-					1
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	Y	-0-					1
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	30	1	213	2	Y	-0-					1
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	2			Y	-0-					1
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		246	-0-	246	246	24	1	222	2	Y	-0-					1

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	580	-0-	-230	-0-	45	1	535	2	Y	-0-					4
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	50	1	608	2	Y	-0-					4
01	713	N	629	-0-	-84	-0-	51	1	578	2	Y	-0-					4
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	538	2	Y	-0-					4
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	36	1	608	2	Y	2					6
							2	9									
04	600	N	519	-0-	-81	-0-	36	1	483	2	Y	-0-					6

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
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	87	1	702	2	Y	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	87	1	696	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	98	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	73	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		700	-0-	700	700	70	1	630	2	Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	836	-0-	-244	-0-	92	1	744	2	Y	-0-					3
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	137	1	1095	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	169	1	1193	2	Y	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1082	2	17	9	Y	15					15
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	153	1	1233	2	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1305	128	1	1163	2	Y	13	16	1			12
							14	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	620	2	Y	27					63
							30	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	56	1	585	2	Y	18	47	1			34
							20	9									
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	758	2	Y	22	51	1			5
							24	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	66	1	848	2	Y	44					49
							48	9									
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	63	1	833	2	Y	32	57	1			24
							35	9									
04	DLQ	G-10	347	-0-	347	347	24	1	310	2	Y	12					36
							13	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	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 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	47	1	591	2	N	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	73	1	872	2	N	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	67	1	778	2	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	45	1	573	2	N	-0-					-0-
03	930	N	467	-0-	-463	-0-	46	1	421	2	N	-0-					-0-
04	810	N	569	-0-	-241	-0-	62	1	507	2	N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	155	-0-	-125	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	Y	1					7
							1	9									
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	45	1	530	2	Y	-0-					7
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	45	1	519	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	33	1	415	2	Y	-0-					1
03	558	N	460	-0-	-98	-0-	46	1	414	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		460	-0-	460	460	50	1	410	2	Y	-0-					1

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

11	3210	X	2355	-0-	-855	-0-	143	1	2210	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3317	X	2212	-0-	-1105	-0-	43	1	2168	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3317	X	2066	-0-	-1251	-0-	47	1	2018	2	Y	1					1
							1	9									
02	2212	X	1812	-0-	-400	-0-	66	1	1745	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2449	X	2285	-0-	-164	-0-	152	1	2133	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2160	-0-	2160	2160	149	1	2010	2	Y	1	1	1			-0-
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	57	1	725	2	Y	2					11
							2	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	58	1	694	2	Y	-0-					11
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	67	1	780	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	51	1	651	2	Y	-0-					3
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	80	1	720	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		755	-0-	755	755	82	1	673	2	Y	-0-					3

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	167	1	2577	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3100	N	3719	-0-	619	619	72	1	3645	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	3100	N	4136	-0-	1036	1655	93	1	4041	2	Y	2					2
							2	9									
02	2800	N	4009	-0-	1209	2864	147	1	3860	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	7506	X	4642	-0-	-2864	-0-	309	1	4333	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		4467	-0-	4467	4467	308	1	4157	2	Y	2	3	1			-0-
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		25	-0-	25	25	2	1	23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2037	-0-	-33	-0-	164	1	1869	2	Y	4					27
							4	9									
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	185	1	1869	2	Y	6					33
							7	9									
01	2263	N	1989	-0-	-274	-0-	161	1	1820	2	Y	7	34	1			6
							8	9									
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	120	1	1785	2	Y	1					7
							1	9									
03	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	128	1	1802	2	Y	5					12
							6	9									
04	DLQ G-10		2094	-0-	2094	2094	139	1	1952	2	Y	3					15
							3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	57	1	700	2	Y	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	67	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	64	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	50	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	51	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		753	-0-	753	753	55	1	698	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	137	1	2112	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	46	1	2317	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	57	1	2483	2	Y	1					1
							1	9									
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	82	1	2162	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	171	1	2403	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2493	-0-	2493	2493	172	1	2320	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	120	1	986	2	Y	-0-					3
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	121	1	960	2	Y	-0-					3
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	135	1	1102	2	Y	-0-					3
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	94	1	889	2	Y	-0-					3
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	110	1	902	2	Y	-0-					3
04	DLQ G-10		1005	-0-	1005	1005	101	1	904	2	Y	-0-					3

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1502	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	22	1	1103	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	44	1	1907	2	Y	1					2
							1	9									
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	62	1	1632	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	127	1	1786	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	74	1	1000	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		673	-0-	673	673	673	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	66	1	836	2	Y	2					9
							2	9									
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	86	1	1023	2	Y	-0-					9
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	85	1	990	2	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	68	1	867	2	Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	103	1	929	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		932	-0-	932	932	101	1	831	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	492	-0-	-138	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	651	X	523	-0-	-128	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
01	682	X	517	-0-	-165	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
02	616	X	432	-0-	-184	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
03	682	X	529	-0-	-153	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		522	-0-	522	522	522	2			Y	-0-					-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	323	1	3817	2	Y	-0-					-0-
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	311	1	3753	2	Y	-0-					-0-
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	292	1	3349	2	Y	-0-					-0-
02	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	169	1	2815	2	Y	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	203	1	3435	2	Y	-0-					-0-
*04	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	313	1	4194	2	Y	83	83	1			-0-
							91	9									

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
11	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					7
12	3317	X	3301	-0-	-16	-0-	3301	2			N	-0-					7
01	3317	X	3249	-0-	-68	-0-	3249	2			N	-0-					7
02	2996	X	2863	-0-	-133	-0-	2863	2			N	-0-					7
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					7
*04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	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
11	3330	X	3059	-0-	-271	-0-	186	1	2871	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	3441	X	2268	-0-	-1173	-0-	44	1	2223	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	3627	X	2411	-0-	-1216	-0-	54	1	2356	2	Y	1					1
							1	9									
02	3276	X	1887	-0-	-1389	-0-	69	1	1817	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	3596	X	2272	-0-	-1324	-0-	151	1	2121	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3259	-0-	3259	3259	225	1	3033	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	29	1	341	2	Y	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	27	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	322	-0-	-143	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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-

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
11	540	N	410	-0-	-130	-0-	45	1	365	2	Y	-0-					2
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	2	Y	-0-					2
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	2	Y	-0-					2
02	392	N	306	-0-	-86	-0-	306	2			Y	-0-					2
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	42	1	340	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		342	-0-	342	342	34	1	308	2	Y	-0-					2

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	428	1	4894	2	Y	7					32
							8	9									
12	5456	X	5426	-0-	-30	-0-	488	1	4930	2	Y	7					39
							8	9									
01	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	422	1	4787	2	Y	10	45	1			4
							11	9									
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	321	1	4798	2	Y	1					5
							1	9									
03	5456	X	5161	-0-	-295	-0-	341	1	4812	2	Y	7					12
							8	9									
04	DLQ G-10		5271	-0-	5271	5271	349	1	4916	2	Y	5					17
							6	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	102	1	822	2	Y	1					7
							1	9									
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	104	1	831	2	Y	-0-					7
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	124	1	873	2	Y	-0-					7
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	Y	1					8
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	112	1	907	2	Y	1					9
							1	9									
04	DLQ	G-10	966	-0-	966	966	96	1	870	2	Y	-0-					9

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

11	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	109	1	1246	2	N	4					25
							4	9									
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	132	1	1334	2	N	4					29
							4	9									
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	152	1	1726	2	N	6	32	1			3
							7	9									
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	73	1	1085	2	N	1					4
							1	9									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	75	1	1053	2	N	3					7
							3	9									
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	816	2	N	1					8
							1	9									

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

11	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	129	1	1038	2	Y	2					10
							2	9									
12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	131	1	1044	2	Y	1					11
							1	9									
01	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	128	1	899	2	Y	-0-					11
02	1092	N	1031	-0-	-61	-0-	1030	2	1	9	Y	1					12
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	148	1	1190	2	Y	2					14
							2	9									
04	DLQ	G-10	1383	-0-	1383	1383	137	1	1245	2	Y	1					15
							1	9									

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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, 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
11	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	433	1	4953	2	Y	13					44
							14	9									
12	5766	X	2338	-0-	-3428	-0-	210	1	2126	2	Y	2					46
							2	9									
01	5766	X	2215	-0-	-3551	-0-	179	1	2024	2	Y	11	13	1			44
							12	9									
02	5040	X	3625	-0-	-1415	-0-	227	1	3392	2	Y	5					49
							6	9									
03	5580	X	3846	-0-	-1734	-0-	254	1	3575	2	Y	15					64
							17	9									
04	DLQ G-10		4540	-0-	4540	4540	300	1	4230	2	Y	9					73
							10	9									

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

11	360	N	334	-0-	-26	-0-	25	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	30	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	2	Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	73	1	945	2	Y	1					1
							1	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		347	-0-	347	347	25	1	322	2	Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	179	1	1444	2	Y	2					12
							2	9									
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	169	1	1346	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	247	1	1743	2	Y	1					13
							1	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	Y	2					15
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	211	1	1699	2	Y	3					18
							3	9									
04	DLQ G-10		1516	-0-	1516	1516	150	1	1365	2	Y	1					19
							1	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	423	1	4999	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5567	-0-	-13	-0-	427	1	5140	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4747	-0-	-833	-0-	381	1	4366	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4620	-0-	-420	-0-	261	1	4359	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4828	-0-	-752	-0-	269	1	4559	2	N	-0-					-0-
*04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	326	1	4373	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3490	-0-	490	490	242	1	3248	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	982	-0-	-398	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	869	-0-	-557	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
*04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1296	-0-	-468	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	954	-0-	-696	-0-	954	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

11	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	1184	2			N	-0-					9
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					9
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					9
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					9
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					9
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1427	2			N	-0-					9

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5087	-0-	-28	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4890	-0-	-597	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3786	-0-	-1170	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4074	-0-	-1413	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
*04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1770	N	1551	-0-	-219	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1250	-0-	-206	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	3000	N	3119	-0-	119	161	3119	2			N	-0-					5
12	3100	N	3283	-0-	183	344	3283	2			N	-0-					5
01	3333	X	2989	-0-	-344	-0-	2989	2			N	-0-					5
02	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2270	2	14	9	N	13					18
03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2451	2	4	9	N	4					22
*04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					22

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
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1426	-0-	-30	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					20
12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-	19	1			1
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3424	2	94	9	N	85	66	1			20
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4003	2	24	9	N	22					42
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4311	2	22	9	N	20	40	1			22
*04	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3988	2	30	9	N	27	29	1			20

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 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
11	3450	X	3417	-0-	-33	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3461	-0-	-42	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3042	-0-	-150	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3426	-0-	-108	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
*04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 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
11	12150	X	11212	-0-	-938	-0-	11140	2	72	9	N	65					72
12	11718	X	11151	-0-	-567	-0-	11028	2	123	9	N	112					184
01	11439	X	10470	-0-	-969	-0-	10416	2	54	9	N	49	72	1			161
02	10472	X	9459	-0-	-1013	-0-	9423	2	36	9	N	33	95	1			99
03	11594	X	11124	-0-	-470	-0-	11088	2	36	9	N	33	69	1			63
*04	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	9985	2	89	9	N	81	45	1			99

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20640	X	20573	-0-	-67	-0-	20362	2	211	9	N	192					420
12	21204	X	20922	-0-	-282	-0-	20820	2	102	9	N	93	342	1			171
01	21328	X	20949	-0-	-379	-0-	20803	2	146	9	N	133	95	1			209
02	19264	X	18559	-0-	-705	-0-	18469	2	90	9	N	82	84	1			207
03	21328	X	20773	-0-	-555	-0-	20715	2	58	9	N	53	184	1			76
*04	19421	X	19421	-0-	-0-	-0-	19348	2	73	9	N	66	57	1			85

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					2
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					2
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					2
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					2
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					2
04	810	N	782	-0-	-28	-0-	782	2			N	-0-					2

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5407	-0-	-23	-0-	329	1	5074	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	104	1	5229	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	5735	X	5047	-0-	-688	-0-	114	1	4931	2	Y	2					3
							2	9									
02	5180	X	4728	-0-	-452	-0-	173	1	4552	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	5580	X	5295	-0-	-285	-0-	352	1	4943	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		5175	-0-	5175	5175	357	1	4816	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			N	-0-					12
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					12
01	434	N	215	-0-	-219	-0-	215	2			N	-0-	2	1			10
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					10
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					10
*04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					10

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3090	X	2906	-0-	-184	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2706	-0-	-487	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2675	-0-	-518	-0-	2577	2	98	9	N	89	64	1			25
02	2772	X	2615	-0-	-157	-0-	2579	2	36	9	N	33					58
03	3069	X	2711	-0-	-358	-0-	2677	2	34	9	N	31	54	1			35
*04	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2691	2	44	9	N	40	42	1			33

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
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
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	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
11	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	186	1	2862	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	60	1	3006	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	67	1	2894	2	Y	1					3
							1	9									
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	94	1	2480	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	190	1	2665	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		2667	-0-	2667	2667	184	1	2482	2	Y	1	3	1			-0-
							1	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
11	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	184	1	2171	2	Y	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	192	1	2317	2	Y	-0-					-0-
01	2604	N	2252	-0-	-352	-0-	181	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2079	-0-	-133	-0-	118	1	1961	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2048	-0-	-463	-0-	114	1	1934	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3185	-0-	185	185	221	1	2964	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
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	30	1	350	2	N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	N	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	34	1	389	2	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	N	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	26	1	350	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	438	2	Y	1					7
							1	9									
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	29	1	233	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	107	1	753	2	Y	-0-					3
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	301	2	4	9	Y	4					7
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	27	1	215	2	Y	1					8
							1	9									
04	DLQ G-10		442	-0-	442	442	43	1	393	2	Y	5	5	1			8
							6	9									

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	168	1	2043	2	Y	79					174
							87	9									
12	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	172	1	1804	2	Y	48	131	1			91
							53	9									
01	2387	N	1871	-0-	-516	-0-	149	1	1676	2	Y	42	126	1			7
							46	9									
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	152	1	1961	2	Y	88					95
							97	9									
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	155	1	2066	2	Y	70	120	1			45
							77	9									
04	DLQ G-10		2223	-0-	2223	2223	157	1	1992	2	Y	67					112
							74	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

11	390	N	387	-0-	-3	-0-	43	1	344	2	Y	-0-					4
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	44	1	355	2	Y	2					6
							2	9									
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	Y	-0-					6
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					6
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	54	1	435	2	Y	1					7
							1	9									
04	DLQ G-10		466	-0-	466	466	46	1	419	2	Y	1					8
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	135	1	1704	2	N	-0-					34
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	140	1	1669	2	N	-0-					34
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	118	1	1376	2	N	-0-					34
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	94	1	1191	2	N	1					35
							1	9									
03	1116	N	872	-0-	-244	-0-	87	1	785	2	N	-0-					35
04	1080	N	891	-0-	-189	-0-	97	1	794	2	N	-0-					35

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
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	108	1	1362	2	N	-0-					14
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	101	1	1204	2	N	-0-					14
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	78	1	904	2	N	-0-					14
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	788	2	N	4					18
							4	9									
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	72	1	656	2	N	-0-					18
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	69	1	568	2	N	-0-					18

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					4
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					4
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					4
02	728	N	248	-0-	-480	-0-	248	2			N	-0-					4
03	806	N	73	-0-	-733	-0-	73	2			N	-0-					4
04	750	N	17	-0-	-733	-0-	17	2			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
11	2700	N	2622	-0-	-78	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2795	2	8	9	N	7					7
02	2436	N	1961	-0-	-475	-0-	1961	2			N	-0-					7
03	2759	N	2321	-0-	-438	-0-	2321	2			N	-0-					7
04	2700	N	2643	-0-	-57	-0-	2643	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
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	151	1	2351	2	N	11					40
							12	9									
12	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	145	1	2172	3	N	-0-					40
01	3317	X	2147	-0-	-1170	-0-	163	1	1982	3	N	2	1	1			41
							2	9									
02	2996	X	2140	-0-	-856	-0-	133	1	2004	3	N	3					44
							3	9									
03	3317	X	1193	-0-	-2124	-0-	75	1	1118	3	N	-0-					44
*04	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	104	1	1259	3	N	-0-					44

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	660	N	523	-0-	-137	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					22
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	212	1	435	2	Y	-0-					22
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	202	1	427	2	Y	44					66
							48	9									
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	48	1	332	2	Y	5					71
							6	9									
03	651	N	473	-0-	-178	-0-	29	1	414	2	Y	27					98
							30	9									
*04	DLQ G-10		431	-0-	431	431	16	1	415	2	Y	-0-	35	6			63

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
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	75	1	951	2	Y	14	11	1			20
							15	9									
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	62	1	745	2	Y	8	23	1			5
							9	9									
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	62	1	718	2	Y	7					12
							8	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	96	1	1217	2	Y	-0-					12
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	82	1	739	2	Y	3					15
							3	9									
04	750	N	519	-0-	-231	-0-	54	1	439	2	Y	24	14	1			25
							26	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
11	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	586	1	7418	2	Y	-0-	40	1			-0-
12	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	583	1	6949	2	Y	6					6
							7	9									
01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	459	1	5346	2	Y	63					69
							69	9									
02	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	370	1	4700	2	Y	-0-					69
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	335	1	3025	2	Y	3					72
							3	9									
04	4350	X	3780	-0-	-570	-0-	401	1	3280	2	Y	90					162
							99	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
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	227	1	2867	2	Y	40	36	1			60
							44	9									
12	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	226	1	2693	2	Y	28	77	1			11
							31	9									
01	3069	X	2437	-0-	-632	-0-	191	1	2221	2	Y	23					34
							25	9									
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	249	1	3170	2	Y	1					35
							1	9									
03	3069	X	2556	-0-	-513	-0-	254	1	2292	2	Y	9					44
							10	9									
04	2700	X	1712	-0-	-988	-0-	177	1	1446	2	Y	81	45	1			80
							89	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					10
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	42	1	86	2	Y	-0-					10
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	22	1	46	2	Y	-0-					10
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					10
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
*04	DLQ G-10		46	-0-	46	46	2	1	44	2	Y	-0-	9	6			1

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
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	92	1	1168	2	Y	-0-					2
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	131	1	1557	2	Y	-0-					2
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	80	1	930	2	Y	-0-					2
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	68	1	858	2	Y	-0-					2
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	61	1	549	2	Y	-0-					2
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	74	1	603	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
11	630	N	133	-0-	-497	-0-	5	1	115	2	Y	12					12
							13	9									
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	433	1	891	2	Y	-0-					12
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	352	1	745	2	Y	-0-					12
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	93	1	638	2	Y	-0-					12
03	1333	N	295	-0-	-1038	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					12
*04	DLQ G-10		999	-0-	999	999	38	1	961	2	Y	-0-	9	6			3

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
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	69	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	68	1	816	2	Y	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	785	2	Y	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	702	2	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	60	1	491	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
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	116	1	1474	2	Y	21	19	1			29
							23	9									
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	116	1	1386	2	Y	14	39	1			4
							15	9									
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	114	1	1327	2	Y	14					18
							15	9									
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	168	1	2136	2	Y	1					19
							1	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	150	1	1361	2	Y	5					24
							6	9									
04	1410	N	960	-0-	-450	-0-	99	1	811	2	Y	45	26	1			43
							50	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2045	-0-	-205	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2310	-0-	-180	-0-	167	1	2110	2	Y	30	25	1			37
							33	9									
12	2294	X	2166	-0-	-128	-0-	166	1	1978	2	Y	20	54	1			3
							22	9									
01	2356	X	1859	-0-	-497	-0-	145	1	1694	2	Y	18					21
							20	9									
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	220	1	2801	2	Y	1					22
							1	9									
03	2387	X	1984	-0-	-403	-0-	197	1	1779	2	Y	7					29
							8	9									
04	1800	N	1472	-0-	-328	-0-	152	1	1244	2	Y	69	37	1			61
							76	9									

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	3	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	N	-0-					-0-
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	24	1	389	3	N	-0-					-0-
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	23	1	407	3	N	-0-					-0-
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	614	1	3276	3	N	-0-					-0-
12	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	631	1	3233	3	N	-0-					-0-
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	638	1	3095	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	2590	-0-	-1050	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3524	-0-	-506	-0-	623	1	2901	3	N	-0-					-0-
*04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	625	1	3018	3	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	97	1	1512	2	N	14	3	1	29	7	11
							15	9									
12	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	115	1	1721	3	N	24					35
							26	9									
01	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	158	1	1932	3	N	-0-					35
02	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	144	1	2168	3	N	50					85
							55	9									
03	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	146	1	2170	3	N	307	84	1			308
							338	9									
*04	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	206	1	2485	3	N	33	76	1			47
							36	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	1150	-0-	-1370	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	232	-0-	-1163	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	267	-0-	-797	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	651	N	295	-0-	-356	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	410	1	3377	2	Y	-0-					13
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	451	1	3574	2	Y	-0-					13
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	447	1	3639	2	Y	-0-					13
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	425	1	4010	2	Y	2					15
							2	9									
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	431	1	3526	2	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		3658	-0-	3658	3658	366	1	3292	2	Y	-0-					15

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
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	120	1	1517	2	Y	21	19	1			24
							23	9									
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	111	1	1330	2	Y	14	38	1			-0-
							15	9									
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	115	1	1342	2	Y	14					14
							15	9									
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	173	1	2193	2	Y	1					15
							1	9									
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	149	1	1351	2	Y	5					20
							6	9									
04	1050	N	956	-0-	-94	-0-	99	1	807	2	Y	45	26	1			39
							50	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
11	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	783	-0-	-271	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	473	-0-	-731	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	822	-0-	-356	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	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
11	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	463	1	7208	2	N	15	3	1	100	7	12
							17	9									
12	6603	X	6192	-0-	-411	-0-	385	1	5761	3	N	42					54
							46	9									
01	6479	X	4302	-0-	-2177	-0-	323	1	3940	3	N	35					89
							39	9									
02	7000	X	4694	-0-	-2306	-0-	290	1	4362	3	N	38					127
							42	9									
03	7750	X	7070	-0-	-680	-0-	438	1	6511	3	N	110	51	1			186
							121	9									
*04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	503	1	6058	3	N	-0-	26	1			119

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	62	1	1026	3	N	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	72	1	1170	3	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	990	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	62	1	1089	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	58	1	996	3	N	35	32	1			3
							39	9									

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
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	224	1	2834	2	Y	40	29	1			45
							44	9									
12	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	192	1	2295	2	Y	24	63	1			6
							26	9									
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	119	1	1389	2	Y	15					21
							17	9									
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	202	1	2563	2	Y	1					22
							1	9									
03	1457	X	1106	-0-	-351	-0-	110	1	992	2	Y	4					26
							4	9									
04	2100	X	697	-0-	-1403	-0-	72	1	589	2	Y	33	22	1			37
							36	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
11	19140	X	17471	-0-	-1669	-0-	1051	1	16362	2	N	53					126
							58	9									
12	19499	X	18026	-0-	-1473	-0-	1126	1	16870	3	N	27					153
							30	9									
01	21731	X	18369	-0-	-3362	-0-	1387	1	16918	3	N	58	182	1			29
							64	9									
02	19628	X	16402	-0-	-3226	-0-	1018	1	15299	3	N	77	47	1			59
							85	9									
03	21731	X	16917	-0-	-4814	-0-	1064	1	15832	3	N	19					78
							21	9									
*04	15058	X	15058	-0-	-0-	-0-	1148	1	13836	3	N	67	103	1			42
							74	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
11	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	401	1	3300	2	Y	-0-					2
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	443	1	3508	2	Y	-0-					2
01	3968	X	3888	-0-	-80	-0-	425	1	3463	2	Y	-0-					2
02	3584	X	3443	-0-	-141	-0-	329	1	3112	2	Y	2					4
							2	9									
03	3937	X	3491	-0-	-446	-0-	380	1	3111	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		3506	-0-	3506	3506	351	1	3155	2	Y	-0-					4

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
11	1620	N	1611	-0-	-9	-0-	97	1	1514	2	N	-0-					13
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	138	1	2059	3	N	-0-					13
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	170	1	2069	3	N	3	1	1			15
							3	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	107	1	1613	3	N	-0-					15
03	1922	N	1713	-0-	-209	-0-	108	1	1605	3	N	-0-					15
*04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	149	1	1792	3	N	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	2	Y	-0-					4
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	166	1	341	2	Y	-0-					4
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	111	1	236	2	Y	25					29
							28	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	Y	2					31
							2	9									
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					31
*04	DLQ G-10		367	-0-	367	367	14	1	353	2	Y	-0-					31

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
11	2010	N	52	-0-	-1958	-0-	2	1	33	2	N	15	3	1	58	7	12
							17	9									
12	1705	N	241	-0-	-1464	-0-	14	1	202	3	N	23					35
							25	9									
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					35
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					35
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	41	51	1			25
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					35

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	3	N	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	3	N	-0-					-0-
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	66	1	1072	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	922	-0-	-226	-0-	52	1	870	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	65	1	1145	3	N	-0-					-0-
*04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	3	N	34	31	1			3
							37	9									

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1176	-0-	-984	-0-	71	1	1105	2	N	-0-					53
12	2201	X	2149	-0-	-52	-0-	135	1	2014	3	N	-0-					53
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	176	1	2147	3	N	108	39	1			122
							119	9									
02	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	170	1	2556	3	N	57	4	6			175
							63	9									
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	184	1	2730	3	N	19					194
							21	9									
*04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	172	1	2074	3	N	-0-					194

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	293	1	3457	2	Y	-0-					8
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	286	1	3279	2	Y	-0-					8
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	286	1	3279	2	Y	-0-					8
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	193	1	3217	2	Y	-0-					8
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	216	1	3654	2	Y	2					10
							2	9									
04	3750	X	3020	-0-	-730	-0-	209	1	2811	2	Y	-0-					10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	300	1	4973	3	N	-0-					-0-
12	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	359	1	5808	3	N	-0-					-0-
01	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	366	1	5952	3	N	-0-					-0-
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	319	1	5290	3	N	-0-					-0-
03	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	349	1	6111	3	N	-0-					-0-
*04	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	322	1	5600	3	N	21	19	1			2
							23	9									

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	7	1	112	3	N	-0-					18
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					18
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	N	-0-					18
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	6	1	99	3	N	-0-					18
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	7	1	117	3	N	-0-					18
04	210	N	89	-0-	-121	-0-	4	1	85	3	N	-0-					18

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	45	1	744	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
*04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	42	1	3288	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3268	-0-	-297	-0-	88	1	3180	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3171	-0-	-49	-0-	59	1	3110	2	Y	2					2
							2	9									
03	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	60	1	3279	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	16	1	3060	2	Y	4					5
							4	9									

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
11	2970	X	2369	-0-	-601	-0-	173	1	2190	2	Y	5					35
							6	9									
12	3069	X	2430	-0-	-639	-0-	188	1	2241	2	Y	1					36
							1	9									
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	277	1	3230	2	Y	8	37	1			7
							9	9									
02	2772	X	2747	-0-	-25	-0-	200	1	2545	2	Y	2					9
							2	9									
03	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	292	1	2643	2	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		2715	-0-	2715	2715	296	1	2418	2	Y	1					10
							1	9									

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
11	1140	N	783	-0-	-357	-0-	45	1	738	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	54	1	681	2	N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	56	1	664	2	N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	49	1	571	2	N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	33	1	422	2	N	2					2
							2	9									
03	558	N	311	-0-	-247	-0-	31	1	280	2	N	-0-					2
04	540	N	333	-0-	-207	-0-	36	1	297	2	N	-0-					2

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2212	-0-	-128	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1794	-0-	-278	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1800	-0-	-540	-0-	1800	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
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	185	1	2346	2	Y	-0-					-0-
12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	175	1	2092	2	Y	-0-					-0-
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	155	1	1803	2	Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	104	1	1327	2	Y	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	98	1	888	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	122	1	995	2	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
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
03	248	N	122	-0-	-126	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
04	270	N	84	-0-	-186	-0-	4	1	80	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	99	1	1642	3	N	-0-					-0-
12	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	127	1	2051	3	N	-0-					-0-
01	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	134	1	2177	3	N	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	105	1	1738	3	N	-0-					-0-
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	124	1	2177	3	N	-0-					-0-
*04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	128	1	2225	3	N	-0-					-0-

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
11	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	95	1	1480	2	N	-0-					12
12	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	185	1	2759	3	N	-0-					12
01	2697	N	2366	-0-	-331	-0-	179	1	2185	3	N	2	4	1			10
							2	9									
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	115	1	1720	3	N	155	142	1	1	6	22
							171	9									
03	2821	N	1718	-0-	-1103	-0-	108	1	1601	3	N	8					30
							9	9									
04	2280	N	1532	-0-	-748	-0-	117	1	1415	3	N	-0-					30

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		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	6	4	1			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5

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
11	4710	X	4260	-0-	-450	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
12	4867	X	3901	-0-	-966	-0-	49	1	3852	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	3909	-0-	-803	-0-	106	1	3803	2	Y	-0-					-0-
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	81	1	4298	2	Y	2					2
							2	9									
03	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	88	1	4799	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	23	1	4245	2	Y	4					7
							4	9									

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
11	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	17	1	1381	2	Y	-0-					-0-
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	60	1	2178	2	Y	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	38	1	2042	2	Y	2					2
							2	9									
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	36	1	1987	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	2100	N	1846	-0-	-254	-0-	10	1	1832	2	Y	4					7
							4	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
12	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	54	1	4267	2	Y	-0-					-0-
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	123	1	4438	2	Y	-0-					-0-
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	75	1	4007	2	Y	3					3
							3	9									
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	82	1	4477	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	4410	X	4138	-0-	-272	-0-	22	1	4113	2	Y	3					6
							3	9									

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
11	14700	X	14525	-0-	-175	-0-	884	1	13629	2	Y	11	11	1			9
							12	9									
12	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	294	1	14752	2	Y	8	12	1			5
							9	9									
01	16151	X	15800	-0-	-351	-0-	356	1	15436	2	Y	7					12
							8	9									
02	14588	X	14209	-0-	-379	-0-	520	1	13680	2	Y	8	13	1			7
							9	9									
03	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	1054	1	14794	2	Y	2					9
							2	9									
04	DLQ G-10		14806	-0-	14806	14806	1022	1	13776	2	Y	7	12	1			4
							8	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3038	-0-	-172	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	39	1	3116	2	Y	-0-					-0-
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	91	1	3285	2	Y	-0-					-0-
02	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	57	1	3047	2	Y	2					2
							2	9									
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	62	1	3379	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
04	3270	X	3045	-0-	-225	-0-	16	1	3026	2	Y	3					5
							3	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	6	1	498	2	Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	19	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	11	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	12	1	676	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	3	1	612	2	Y	3					5
							3	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	137	1	2278	3	N	-0-					-0-
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	169	1	2742	3	N	-0-					-0-
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	167	1	2704	3	N	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	139	1	2313	3	N	3					3
							3	9									
03	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	137	1	2399	3	N	-0-					3
04	2490	N	1948	-0-	-542	-0-	107	1	1841	3	N	-0-					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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					
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
	MEZA				WELL #: 1	RRCID -> 248005	COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8625			PERF. 7734 - 8425					
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	67	1	1108	3	N	51					74
							56	9									
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	70	1	1126	3	N	-0-	74	1			-0-
01	1209	N	901	-0-	-308	-0-	52	1	849	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	565	-0-	-583	-0-	32	1	533	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	824	-0-	-385	-0-	45	1	779	3	N	-0-					-0-
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	73	1	1291	3	N	-0-					-0-
	DON HILARIO "A"				WELL #: 2	RRCID -> 248033	COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 8750			PERF. 8242 - 8270					
11	690	N	462	-0-	-228	-0-	26	1	436	3	N	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	3	N	-0-					-0-
01	1178	N	804	-0-	-374	-0-	47	1	757	3	N	-0-					-0-
02	420	N	314	-0-	-106	-0-	18	1	296	3	N	-0-					-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	23	1	391	3	N	-0-					-0-
04	780	N	466	-0-	-314	-0-	26	1	440	3	N	-0-					-0-
	GUTIERREZ, J. M. "C"				WELL #: 3	RRCID -> 248035	COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 10000			PERF. 8437 - 8637					
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	204	1	3389	3	N	91	83	1			8
							100	9									
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	212	1	3431	3	N	-0-					8
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	223	1	3618	3	N	-0-					8
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	186	1	3093	3	N	4					12
							4	9									
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	226	1	3944	3	N	-0-					12
*04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	213	1	3706	3	N	-0-					12
	MARTINEZ, IMELDA				WELL #: 1	RRCID -> 249486	COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 11028			PERF. 7380 - 8716					
11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	174	1	2199	2	N	-0-					32
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	172	1	2048	2	N	23					55
							25	9									
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	157	1	1831	2	N	-0-					55
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	128	1	1626	2	N	-0-					55
03	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	114	1	1034	2	N	-0-					55
04	1380	N	1052	-0-	-328	-0-	113	1	922	2	N	15					70
							17	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	303	1	5027	3	N	-0-					-0-
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	303	1	4904	3	N	-0-					-0-
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	315	1	5120	3	N	-0-					-0-
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	251	1	4160	3	N	-0-					-0-
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	304	1	5316	3	N	33					33
							36	9									
*04	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	292	1	5073	3	N	69	93	1			9
							76	9									

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
11	3900	X	3385	-0-	-515	-0-	3385	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3252	-0-	-778	-0-	41	1	3211	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3655	-0-	-313	-0-	99	1	3556	2	Y	-0-					-0-
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	65	1	3441	2	Y	2					2
							2	9									
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	73	1	3992	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	21	1	3931	2	Y	3					6
							3	9									

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
11	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	258	1	3263	2	N	-0-					20
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	248	1	2956	2	N	-0-					20
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	311	1	3625	2	N	-0-					20
02	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	187	1	2377	2	N	-0-					20
03	2511	X	1865	-0-	-646	-0-	186	1	1679	2	N	-0-					20
04	2430	X	2387	-0-	-43	-0-	260	1	2127	2	N	-0-					20

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	368	1	5674	2	Y	165	158	1			109
							182	9									
12	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	108	1	5406	2	Y	106	157	1			58
							117	9									
01	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	115	1	5008	2	Y	76					134
							84	9									
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	170	1	4464	2	Y	91	153	1			72
							100	9									
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	347	1	4872	2	Y	15					87
							17	9									
04	DLQ G-10		6606	-0-	6606	6606	448	1	6045	2	Y	103	157	1			33
							113	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
11	1260	N	928	-0-	-332	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	13	1	1032	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	32	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	19	1	1033	2	Y	1					1
							1	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	20	1	1067	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	7	1	1229	2	Y	4					6
							4	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
12	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	25	1	1946	2	Y	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	51	1	1820	2	Y	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	29	1	1515	2	Y	1					1
							1	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	28	1	1526	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	1770	N	1343	-0-	-427	-0-	7	1	1332	2	Y	4					5
							4	9									

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
11	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	761	1	6066	3	N	-0-					-0-
12	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	700	1	5311	3	N	-0-					-0-
01	5580	X	5531	-0-	-49	-0-	679	1	4852	3	N	-0-					-0-
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
03	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	3			N	-0-					-0-
*04	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	943	1	8969	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4614	-0-	-786	-0-	4614	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	4698	-0-	-882	-0-	59	1	4639	2	Y	-0-					-0-
01	5084	X	4541	-0-	-543	-0-	123	1	4418	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	3998	-0-	-426	-0-	74	1	3921	2	Y	3					3
							3	9									
03	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	91	1	4948	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	4620	X	4587	-0-	-33	-0-	24	1	4560	2	Y	3					6
							3	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	105	-0-	-165	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	2	1	114	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
04	120	N	22	-0-	-98	-0-	18	2	4	9	Y	4					6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	5	1	378	2	N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	11	1	398	2	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	365	2	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	7	1	391	2	N	6	4	1			2
							7	9									
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	2	1	365	2	N	3					5
							3	9									

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	20	1	1549	2	Y	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	38	1	1352	2	Y	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	35	1	1848	2	Y	1					1
							1	9									
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	26	1	1398	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	10	1	1810	2	Y	3					5
							3	9									

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
11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	34	1	2707	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	1936	-0-	-1319	-0-	52	1	1884	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	1975	-0-	-1329	-0-	36	1	1939	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	2818	-0-	-840	-0-	51	1	2760	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
*04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	13	1	2388	2	Y	3					5
							3	9									

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
11	2790	X	2005	-0-	-785	-0-	122	1	1881	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	64	1	3210	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	62	1	2707	2	Y	1					2
							1	9									
02	2660	X	2523	-0-	-137	-0-	92	1	2430	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	188	1	2644	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		2673	-0-	2673	2673	185	1	2487	2	Y	1	2	1			-0-
							1	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
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	44	1	761	3	N	-0-					-0-
*04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	709	1	5645	3	N	47					47
							52	9									
12	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	770	1	5839	3	N	-0-					47
01	6541	X	6444	-0-	-97	-0-	791	1	5653	3	N	-0-					47
02	5992	X	5220	-0-	-772	-0-	5220	3			N	-0-					47
03	6634	X	5603	-0-	-1031	-0-	5603	3			N	-0-					47
*04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	527	1	5018	3	N	-0-					47

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	X	223	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	N	6					20
							7	9									
12	788	X	788	-0-	-0-	-0-	45	1	722	3	N	19					39
							21	9									
01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	48	1	772	3	N	128	156	1			11
							141	9									
02	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	59	1	975	3	N	-0-					11
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	56	1	973	3	N	59					70
							65	9									
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	962	3	N	89	150	1			9
							98	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	333	1	5523	3	N	4					13
							4	9									
12	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	350	1	5666	3	N	7					20
							8	9									
01	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	354	1	5741	3	N	2	22	1			-0-
							2	9									
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	276	1	4573	3	N	-0-					-0-
03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	354	1	6189	3	N	31					31
							34	9									
*04	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	336	1	5848	3	N	10	18	1			23
							11	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

11	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	152	1	2525	3	N	-0-					-0-
12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	169	1	2727	3	N	-0-					-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	178	1	2887	3	N	-0-					-0-
02	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	144	1	2391	3	N	4					4
							4	9									
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	172	1	3006	3	N	13					17
							14	9									
*04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	162	1	2809	3	N	-0-					17

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	448	1	7427	3	N	-0-					5
12	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	483	1	7807	3	N	43					48
							47	9									
01	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	486	1	7889	3	N	15					63
							17	9									
02	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	378	1	6266	3	N	-0-					63
03	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	460	1	8042	3	N	-0-					63
*04	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	457	1	7967	3	N	-0-					63

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	459	1	7604	3	N	2					5
							2	9									
12	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	497	1	8042	3	N	2					7
							2	9									
01	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	505	1	8197	3	N	1	6	1			2
							1	9									
02	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	410	1	6794	3	N	-0-					2
03	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	492	1	8611	3	N	5					7
							6	9									
*04	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	464	1	8094	3	N	1	6	1			2
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

11	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	898	1	14889	3	N	13	78	1			7
							14	9									
12	16580	X	16580	-0-	-0-	-0-	965	1	15615	3	N	-0-					7
01	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	945	1	15345	3	N	-0-					7
02	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	818	1	13555	3	N	2					9
							2	9									
03	18139	X	18139	-0-	-0-	-0-	981	1	17158	3	N	-0-					9
*04	17541	X	17541	-0-	-0-	-0-	953	1	16588	3	N	-0-					9

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	329	1	5449	3	N	1					24
							1	9									
12	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	389	1	6298	3	N	2					26
							2	9									
01	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	376	1	6103	3	N	1	5	1			22
							1	9									
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	268	1	4446	3	N	-0-					22
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	362	1	6333	3	N	4					26
							4	9									
*04	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	346	1	6016	3	N	1	5	1			22
							1	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

11	22965	X	22965	-0-	-0-	-0-	1307	1	21652	3	N	5	16	1			2
							6	9									
12	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	1399	1	22645	3	N	-0-					2
01	23585	X	23585	-0-	-0-	-0-	1366	1	22219	3	N	-0-					2
02	21245	X	21245	-0-	-0-	-0-	1208	1	20033	3	N	4					6
							4	9									
03	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	1439	1	25172	3	N	6					12
							7	9									
*04	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	1436	1	25009	3	N	12					24
							13	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	638	1	5091	2	N	20					211
							22	9									
12	6448	X	6026	-0-	-422	-0-	657	1	5347	2	N	20					231
							22	9									
01	6789	X	6057	-0-	-732	-0-	653	1	5378	2	N	24					255
							26	9									
02	6132	X	5585	-0-	-547	-0-	426	1	5155	2	N	4					259
							4	9									
03	6789	X	6751	-0-	-38	-0-	687	1	6051	2	N	12					271
							13	9									
*04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	850	1	5179	2	N	18	176	1			113
							20	9									

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	261	1	2085	2	N	2					169
							2	9									
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	276	1	2241	2	N	11					180
							12	9									
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	302	1	2489	2	N	22					202
							24	9									
02	2184	N	1517	-0-	-667	-0-	116	1	1399	2	N	2					204
							2	9									
03	2542	N	2192	-0-	-350	-0-	223	1	1968	2	N	1					205
							1	9									
04	2640	N	2104	-0-	-536	-0-	296	1	1801	2	N	6					211
							7	9									

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
11	7740	X	6856	-0-	-884	-0-	763	1	6093	2	N	-0-					-0-
12	7998	X	5887	-0-	-2111	-0-	645	1	5242	2	N	-0-					-0-
01	7998	X	6229	-0-	-1769	-0-	675	1	5554	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	3645	-0-	-2767	-0-	278	1	3367	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	4953	-0-	-2146	-0-	505	1	4448	2	N	-0-					-0-
*04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	677	1	4123	2	N	-0-					-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
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	63	1	506	2	N	-0-					92
12	620	N	462	-0-	-158	-0-	51	1	411	2	N	-0-					92
01	620	N	500	-0-	-120	-0-	54	1	446	2	N	-0-					92
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	50	1	607	2	N	-0-					92
03	465	N	160	-0-	-305	-0-	16	1	144	2	N	-0-					92
04	480	N	104	-0-	-376	-0-	15	1	89	2	N	-0-					92

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

11	DLQ G-10		230	-0-	230	478	18	1	212	2	Y	-0-					9
12	781	X	303	-0-	-478	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					9
01	295	X	295	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	Y	-0-					9
02	420	X	281	-0-	-139	-0-	25	1	256	2	Y	-0-					9
03	411	X	411	-0-	-0-	-0-	31	1	352	2	Y	25	23	8			11
							28	9									
*04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	Y	-0-					11

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

11	DLQ G-10		1086	-0-	1086	2361	84	1	1002	2	Y	-0-					9
12	3408	X	1047	-0-	-2361	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					9
01	938	X	938	-0-	-0-	-0-	71	1	867	2	Y	-0-					9
02	1148	X	856	-0-	-292	-0-	77	1	779	2	Y	-0-					9
03	1271	X	909	-0-	-362	-0-	73	1	826	2	Y	9	7	8			11
							10	9									
*04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	74	1	849	2	Y	-0-					11

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

11	1140	N	919	-0-	-221	-0-	73	1	846	2	N	-0-					-0-
12	992	N	935	-0-	-57	-0-	105	1	830	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	777	-0-	-308	-0-	65	1	712	2	N	-0-					-0-
02	868	N	749	-0-	-119	-0-	77	1	672	2	N	-0-					-0-
03	930	N	750	-0-	-180	-0-	77	1	658	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
04	750	N	538	-0-	-212	-0-	66	1	472	2	N	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1042	-0-	1042	2132	2	1	1040	3	Y	-0-			-0-
12	3310	X	1178	-0-	-2132	-0-	2	1	1176	3	Y	-0-			-0-
01	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	3	1	1245	3	Y	-0-			-0-
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	3	1	1286	3	Y	-0-			-0-
03	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	3	1	1220	3	Y	6	6	8	-0-
							7	9							
04	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	3	1	1074	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		225	-0-	225	294	18	1	207	2	Y	-0-			1
12	483	N	189	-0-	-294	-0-	21	1	168	2	Y	-0-			1
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-			1
02	224	N	130	-0-	-94	-0-	13	1	117	2	Y	-0-			1
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	Y	1	1	8	1
							1	9							
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	18	1	128	2	Y	-0-			1

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		77	-0-	77	108	6	1	71	2	Y	-0-			22
12	377	N	269	-0-	-108	-0-	30	1	239	2	Y	-0-			22
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	56	1	614	2	Y	-0-			22
02	863	X	863	-0-	-0-	-0-	88	1	775	2	Y	-0-			22
03	929	X	929	-0-	-0-	-0-	97	1	832	2	Y	-0-			22
*04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	115	1	827	2	Y	-0-			22

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		698	-0-	698	1394	55	1	643	2	Y	-0-			-0-
12	2091	X	697	-0-	-1394	-0-	78	1	619	2	Y	-0-			-0-
01	603	X	603	-0-	-0-	-0-	50	1	553	2	Y	-0-			-0-
02	644	X	521	-0-	-123	-0-	53	1	468	2	Y	-0-			-0-
03	713	X	641	-0-	-72	-0-	67	1	573	2	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
*04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	590	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		173	-0-	173	344	173	3			Y	-0-			5
12	539	X	195	-0-	-344	-0-	195	3			Y	-0-			5
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-			5
02	196	X	151	-0-	-45	-0-	151	3			Y	-0-			5
*03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	196	3	17	9	Y	15	15	8	5
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	Y	1			6

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
11	DLQ G-10		264	-0-	264	567	20	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	825	X	258	-0-	-567	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	194	X	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	280	X	133	-0-	-147	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	354	X	354	-0-	-0-	-0-	29	1	325	2	Y	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

11	DLQ G-10		93	-0-	93	229	93	3			Y	-0-					10
12	802	X	573	-0-	-229	-0-	1	1	572	3	Y	-0-					10
01	338	X	338	-0-	-0-	-0-	1	1	337	3	Y	-0-					10
02	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					10
03	558	X	127	-0-	-431	-0-	127	3			Y	-0-					10
04	300	N	74	-0-	-226	-0-	73	3	1	9	Y	1					11

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

11	DLQ G-10		40	-0-	40	141	2	1	38	2	Y	-0-					2
12	2700	N	3168	-0-	468	609	126	1	3042	2	Y	-0-					2
01	3100	N	2625	-0-	-475	134	115	1	2510	2	Y	-0-					2
02	2222	N	2088	-0-	-134	-0-	86	1	2002	2	Y	-0-					2
03	3007	X	2160	-0-	-847	-0-	97	1	2055	2	Y	7	7	8			2
							8	9									
04	2550	X	1723	-0-	-827	-0-	80	1	1643	2	Y	-0-					2

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

11	DLQ G-10		476	-0-	476	476	25	1	438	2	Y	12					20
							13	9									
12	DLQ G-10		762	-0-	762	1238	30	1	732	2	Y	-0-					20
01	1836	N	598	-0-	-1238	-0-	26	1	572	2	Y	-0-					20
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					20
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	18	1	387	2	Y	8	8	8			20
							9	9									
04	570	N	362	-0-	-208	-0-	17	1	345	2	Y	-0-					20

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

11	DLQ G-10		513	-0-	513	1086	1	1	505	3	Y	6					26
							7	9									
12	4543	X	3457	-0-	-1086	-0-	7	1	3439	3	Y	10					36
							11	9									
01	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	4	1	1882	3	Y	28					64
							31	9									
02	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	3	1	1269	3	Y	30	76	1			18
							33	9									
03	3472	X	1200	-0-	-2272	-0-	3	1	1195	3	Y	2	17	1			3
							2	9									
04	1800	X	922	-0-	-878	-0-	2	1	920	3	Y	-0-					3

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

11	DLQ G-10		49	-0-	49	118	49	3			Y	-0-					-0-
12	561	N	443	-0-	-118	-0-	1	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	131	-0-	-303	-0-	121	3	10	9	Y	9					9
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	185	3	7	9	Y	6					15

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		550	-0-	550	1050	1 7	1 9	542	3	Y	6					26
12	1616	X	566	-0-	-1050	-0-	1 11	1 9	554	3	Y	10					36
01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	1 31	1 9	704	3	Y	28					64
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	1 33	1 9	590	3	Y	30	76	1			18
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	1 10	1 9	657	3	Y	9	17	1	7	8	3
04	690	N	519	-0-	-171	-0-	1	1	518	3	Y	-0-					3

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	1139	3	N	2					39
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	2	1	1235	3	N	-0-					39
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	2 25	1 9	1165	3	N	23	46	1			16
02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	2	1	1010	3	N	-0-					16
03	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	2 1	1 9	1139	3	N	1	1	8			16
04	1140	N	941	-0-	-199	-0-	2	1	939	3	N	-0-					16

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10		5762	-0-	5762	12774	308	1	5454	2	Y	-0-					-0-
12	18044	X	5270	-0-	-12774	-0-	210	1	5060	2	Y	-0-					-0-
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	230	1	5032	2	Y	-0-					-0-
02	6748	X	4944	-0-	-1804	-0-	203	1	4741	2	Y	-0-					-0-
03	7006	X	5557	-0-	-1449	-0-	252	1	5305	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5184	-0-	-36	-0-	240	1	4944	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3629	-0-	3629	5977	8	1	3621	3	Y	-0-					19
12	9809	X	3832	-0-	-5977	-0-	8	1	3824	3	Y	-0-					19
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	8	1	3588	3	Y	-0-					19
02	3388	X	3238	-0-	-150	-0-	7	1	3231	3	Y	-0-					19
03	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	8	1	3565	3	Y	1					20
							1	9									
04	3720	X	2783	-0-	-937	-0-	7	1	2774	3	Y	2					22
							2	9									

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		7368	-0-	7368	737616	15	1	7342	3	N	10					151
							11	9									
12	SWR 10		7562	-0-	7562	745178	15	1	7544	3	N	3					154
							3	9									
01	SWR 10		7316	-0-	7316	752494	15	1	7295	3	N	5	139	1			20
							6	9									
02	SWR 10		6490	-0-	6490	758984	14	1	6470	3	N	5					25
							6	9									
03	SWR 10		7129	-0-	7129	766113	15	1	7101	3	N	12	7	8			30
							13	9									
*04	SWR 10		5896	-0-	5896	772009	15	1	5878	3	N	3					33
							3	9									

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
11	DLQ G-10		422	-0-	422	898	1	1	421	3	Y	-0-					4
12	1345	X	447	-0-	-898	-0-	1	1	446	3	Y	-0-					4
01	395	X	395	-0-	-0-	-0-	1	1	394	3	Y	-0-					4
02	420	X	348	-0-	-72	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					4
03	465	X	357	-0-	-108	-0-	1	1	356	3	Y	-0-					4
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	1	1	310	3	Y	-0-					4

ROLETA (7483) //CONT.// 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

11	1050	N	905	-0-	-145	-0-	224	1	679	2	Y	2					104
							2	9									
12	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	304	1	723	2	Y	16	61	1			59
							18	9									
01	1054	N	742	-0-	-312	-0-	231	1	508	2	Y	3					62
							3	9									
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	281	1	637	2	Y	21					83
							23	9									
03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	314	1	638	2	Y	7					90
							8	9									
04	720	N	613	-0-	-107	-0-	187	1	425	2	Y	1					91
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	90	1	722	2	Y	-0-					1
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	90	1	719	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	101	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	650	2	10	9	Y	9					9
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	91	1	733	2	Y	-0-					9
04	DLQ G-10		805	-0-	805	805	79	1	717	2	Y	8	10	1			7
							9	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

11	870	N	739	-0-	-131	-0-	56	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	63	1	660	2	Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	760	2	Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	56	1	745	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1227	-0-	1227	1227	90	1	1137	2	Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	99	1	1126	2	Y	3					23
							3	9									
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	117	1	1187	2	Y	4					27
							4	9									
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	103	1	1172	2	Y	5	31	1			1
							6	9									
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	68	1	1018	2	Y	1					2
							1	9									
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	145	1	2051	2	Y	4					6
							4	9									
04	DLQ G-10		1109	-0-	1109	1109	74	1	1034	2	Y	1					7
							1	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	360	N	240	-0-	-120	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	6600	X	6579	-0-	-21	-0-	514	1	6065	2	Y	-0-					-0-
12	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	528	1	6356	2	Y	-0-					-0-
01	7099	X	6352	-0-	-747	-0-	510	1	5842	2	Y	-0-					-0-
02	6412	X	5422	-0-	-990	-0-	306	1	5116	2	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6439	-0-	-660	-0-	359	1	6080	2	Y	-0-					-0-
*04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	476	1	6390	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	39	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	50	1	606	2	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3709	-0-	-821	-0-	211	1	3498	3	N	-0-					-0-
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	193	1	3125	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	194	1	3158	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	185	1	3062	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3567	-0-	-277	-0-	193	1	3374	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3279	-0-	-441	-0-	176	1	3062	3	N	37					37
							41	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
11	690	N	680	-0-	-10	-0-	39	1	641	3	N	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	42	1	678	3	N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	3	N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	34	1	571	3	N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	720	3	N	-0-					-0-
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	697	3	N	-0-					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	40	1	657	3	N	-0-					8
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	N	-0-					8
01	837	N	527	-0-	-310	-0-	31	1	496	3	N	-0-					8
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	45	1	738	3	N	-0-					8
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	42	1	728	3	N	-0-					8
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	599	3	N	-0-					8

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10470 - 10605

11	390	N	325	-0-	-65	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	214	-0-	-158	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	165	-0-	-207	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	88	-0-	-122	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

11	390	N	227	-0-	-163	-0-	17	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	25	-0-	-254	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		188	-0-	188	188	14	1	174	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	83	-0-	-134	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		117	-0-	117	117	9	1	108	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

11	4170	X	4146	-0-	-24	-0-	253	1	3890	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
12	4309	X	4167	-0-	-142	-0-	81	1	4084	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	4464	X	3907	-0-	-557	-0-	88	1	3817	2	Y	2					5
							2	9									
02	4032	X	3429	-0-	-603	-0-	125	1	3302	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	4464	X	4139	-0-	-325	-0-	275	1	3864	2	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		3449	-0-	3449	3449	238	1	3209	2	Y	2	4	1			2
							2	9									

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

11	240	#	196	-0-	-44	-0-	47	1	149	2	N	-0-					-0-
12	217	#	203	-0-	-14	-0-	49	1	154	2	N	-0-					-0-
01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	62	1	219	2	N	-0-					-0-
02	249	R	249	-0-	-0-	-0-	51	1	198	2	N	-0-					-0-
03	323	R	323	-0-	-0-	-0-	65	1	258	2	N	-0-					-0-
04	270	#	227	-0-	-43	-0-	45	1	182	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
11	450	#	356	-0-	-94	-0-	89	1	267	2	N	-0-					-0-
12	465	#	383	-0-	-82	-0-	95	1	288	2	N	-0-					-0-
01	465	#	419	-0-	-46	-0-	95	1	324	2	N	-0-					-0-
02	405	R	405	-0-	-0-	-0-	85	1	320	2	N	-0-					-0-
03	455	R	455	-0-	-0-	-0-	95	1	360	2	N	-0-					-0-
*04	422	R	422	-0-	-0-	-0-	86	1	336	2	N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GUERRA SHARE 8D WELL #: 22 RRCID -> 180376 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 305-C WELL #: 26 RRCID -> 114277 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2422 - 2434

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) //CONT.// 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3750	#	2579	-0-	-1171	-0-	100	1	2479	2	N	-0-						-0-
12	3472	#	2444	-0-	-1028	-0-	100	1	2344	2	N	-0-						-0-
01	3472	#	2290	-0-	-1182	-0-	290	1	2000	2	N	-0-						-0-
02	3024	#	2428	-0-	-596	-0-	260	1	2148	2	N	18						18
							20	9										
03	2945	#	2554	-0-	-391	-0-	300	1	2254	2	N	-0-						18
04	2580	#	2081	-0-	-499	-0-	240	1	1694	2	N	134	152	1				-0-
							147	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

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	333	2	Y	1						7
							1	9										
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	38	1	353	2	Y	1						8
							1	9										
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	Y	1	7	1				2
							1	9										
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	314	2	Y	1						3
							1	9										
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	38	1	342	2	Y	-0-						3
*04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	34	1	281	2	Y	1						4
							1	9										

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

11	390	N	230	-0-	-160	-0-	21	1	207	2	Y	2						13
							2	9										
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	23	1	220	2	Y	-0-						13
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	Y	-0-	6	1				7
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	53	1	511	2	Y	2						9
							2	9										
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	421	2	Y	1						10
							1	9										
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	283	2	Y	-0-						10

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

11	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	158	1	1563	2	Y	6						40
							7	9										
12	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	172	1	1614	2	Y	3						43
							3	9										
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	172	1	1640	2	Y	4	33	1				14
							4	9										
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	148	1	1419	2	Y	5						19
							6	9										
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	164	1	1493	2	Y	3						22
							3	9										
*04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	149	1	1246	2	Y	2						24
							2	9										

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	65	1	644	2	Y	2					9
							2	9									
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	66	1	619	2	Y	2					11
							2	9									
01	744	N	518	-0-	-226	-0-	49	1	467	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
02	672	N	421	-0-	-251	-0-	40	1	380	2	Y	1					4
							1	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	69	1	625	2	Y	1					5
							1	9									
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	65	1	546	2	Y	1					6
							1	9									

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	469	2	Y	1					18
							1	9									
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	32	1	436	2	Y	1					19
							1	9									
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	35	1	427	2	Y	1					20
							1	9									
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	36	1	409	2	Y	2					22
							2	9									
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	2	Y	-0-					22
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	359	2	Y	2					24
							2	9									

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	51	1	659	2	Y	1					11
							1	9									
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	32	1	427	2	Y	1					12
							1	9									
01	651	N	464	-0-	-187	-0-	35	1	427	2	Y	2					14
							2	9									
02	616	N	149	-0-	-467	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					14
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	Y	1					15
							1	9									
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	32	1	327	2	Y	-0-					15

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	-0-					18
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	Y	-0-					18
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	365	2	Y	1					19
							1	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	35	1	400	2	Y	1					20
							1	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	Y	1					21
							1	9									
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	374	2	Y	3					24
							3	9									

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					1
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					1
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					1
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	1					2
							1	9									

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
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	53	1	680	2	Y	1					17
							1	9									
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	92	1	1243	2	Y	3					20
							3	9									
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	596	2	Y	2					22
							2	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	518	2	Y	1					23
							1	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	47	1	557	2	Y	1					24
							1	9									
*04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	495	2	Y	1					25
							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
11	1410	X	1291	-0-	-119	-0-	93	1	1192	2	N	5					115
							6	9									
12	1426	X	1312	-0-	-114	-0-	90	1	1222	2	N	-0-					115
01	1395	X	1388	-0-	-7	-0-	104	1	1276	2	N	7					122
							8	9									
02	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	105	1	1200	2	N	3					125
							3	9									
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	108	1	1270	2	N	4					129
							4	9									
04	1290	X	1106	-0-	-184	-0-	98	1	1008	2	N	-0-					129

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	167	1	1650	2	Y	2					9
							2	9									
12	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	179	1	1679	2	Y	8					17
							9	9									
01	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	179	1	1710	2	Y	5	22	1			-0-
							6	9									
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	157	1	1504	2	Y	6					6
							7	9									
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	169	1	1544	2	Y	2					8
							2	9									
04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	150	1	1253	2	Y	2					10
							2	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
11	180	N	61	-0-	-119	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					4
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	2	Y	-0-					4
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	1					5
							1	9									
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					5
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					5
*04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	1					6
							1	9									

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
11	5310	X	4701	-0-	-609	-0-	430	1	4256	2	Y	14					94
							15	9									
12	5239	X	4717	-0-	-522	-0-	453	1	4252	2	Y	11					105
							12	9									
01	5053	X	4663	-0-	-390	-0-	441	1	4209	2	Y	12	86	1			31
							13	9									
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	406	1	3884	2	Y	14					45
							15	9									
03	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	452	1	4118	2	Y	6					51
							7	9									
04	4440	X	3898	-0-	-542	-0-	416	1	3475	2	Y	6					57
							7	9									

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
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	148	1	1462	2	Y	2					14
							2	9									
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	150	1	1405	2	Y	7					21
							8	9									
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	156	1	1487	2	Y	4	25	1			-0-
							4	9									
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	137	1	1307	2	Y	5					5
							6	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	142	1	1296	2	Y	2					7
							2	9									
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	136	1	1136	2	Y	2					9
							2	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	3270	X	2901	-0-	-369	-0-	266	1 6 9	2629	2	Y	5					125
12	3317	X	2303	-0-	-1014	-0-	287	1	2016	2	Y	-0-					125
01	3100	X	2290	-0-	-810	-0-	283	1	2007	2	Y	-0-					125
02	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	265	1	2534	2	Y	-0-					125
03	3007	X	2910	-0-	-97	-0-	288	1	2622	2	Y	-0-					125
*04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	251	1	2093	2	Y	-0-					125

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
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	120	1 3 9	1542	2	Y	3					44
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	125	1 4 9	1687	2	Y	4					48
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	113	1 6 9	1378	2	Y	5					53
02	1988	X	1089	-0-	-899	-0-	87	1 1 9	1001	2	Y	1					54
03	1736	X	1193	-0-	-543	-0-	93	1 2 9	1098	2	Y	2					56
04	1680	X	780	-0-	-900	-0-	69	1 2 9	709	2	Y	2					58

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
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	493	2	Y	1	6	1			9
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	49	1 1 9	461	2	Y	1					10
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	47	1 1 9	451	2	Y	1					11
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	427	2	Y	1					12
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	457	2	Y	1					13
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	44	1 1 9	363	2	Y	1					14

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
11	990	N	978	-0-	-12	-0-	90	1 1 9	887	2	Y	1	11	1			23
12	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	97	1 3 9	915	2	Y	3					26
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	97	1 3 9	928	2	Y	3					29
02	924	N	922	-0-	-2	-0-	87	1 1 9	834	2	Y	1					30
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	98	1 2 9	892	2	Y	2					32
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	88	1 1 9	737	2	Y	1					33

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
11	4500	X	3970	-0-	-530	-0-	287	1	3675	2	Y	7					71
							8	9									
12	4526	X	4014	-0-	-512	-0-	276	1	3728	2	Y	9					80
							10	9									
01	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	315	1	3857	2	Y	14					94
							15	9									
02	3780	X	3758	-0-	-22	-0-	301	1	3449	2	Y	7					101
							8	9									
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	341	1	4010	2	Y	8					109
							9	9									
04	3960	X	3444	-0-	-516	-0-	304	1	3130	2	Y	9					118
							10	9									

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	59	1	579	2	N	-0-					39
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	2	N	-0-					39
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	64	1	612	2	N	-0-					39
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	58	1	553	2	N	-0-					39
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	65	1	589	2	N	-0-					39
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	60	1	501	2	N	-0-					39

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2042	-0-	-478	-0-	187	1	1854	2	N	1	131	1			59
							1	9									
12	2449	X	1872	-0-	-577	-0-	180	1	1688	2	N	4					63
							4	9									
01	2356	X	1858	-0-	-498	-0-	175	1	1671	2	N	11					74
							12	9									
02	2100	X	1616	-0-	-484	-0-	153	1	1460	2	N	3					77
							3	9									
03	2232	X	1800	-0-	-432	-0-	177	1	1615	2	N	7					84
							8	9									
*04	2040	X	1504	-0-	-536	-0-	160	1	1338	2	N	5					89
							6	9									

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1647	-0-	-423	-0-	151	1	1496	2	N	-0-					95
12	2015	X	1325	-0-	-690	-0-	127	1	1195	2	N	3					98
							3	9									
01	1860	X	1465	-0-	-395	-0-	139	1	1324	2	N	2					100
							2	9									
02	1680	X	1324	-0-	-356	-0-	125	1	1196	2	N	3					103
							3	9									
03	1829	X	1364	-0-	-465	-0-	135	1	1229	2	N	-0-					103
04	1650	X	1135	-0-	-515	-0-	121	1	1013	2	N	1					104
							1	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	1040	-0-	-220	-0-	29	1	1011	2	N	-0-					243
12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-	31	1			212
01	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					212
02	1120	X	1068	-0-	-52	-0-	1068	2			N	-0-					212
03	1240	X	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					212
*04	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					212

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					165
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					165
01	992	N	449	-0-	-543	-0-	449	2			N	-0-					165
02	784	N	184	-0-	-600	-0-	184	2			N	-0-					165
03	1023	N	163	-0-	-860	-0-	163	2			N	-0-					165
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					165

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	179	1	560	2	N	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	180	1	565	2	N	-0-					-0-
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	219	1	778	2	N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	159	1	621	2	N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	177	1	700	2	N	-0-					-0-
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	163	1	662	2	N	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	423	-0-	-57	-0-	72	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	131	1	653	2	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	103	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	120	1	583	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	196	-0-	-579	-0-	35	1	161	2	Y	-0-					-0-
*04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	136	1	655	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
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	558	1	2733	2	Y	-0-					2
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	582	1	2899	2	Y	-0-					2
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	588	1	2892	2	Y	-0-					2
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	520	1	2524	2	Y	-0-					2
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	566	1	2633	2	Y	-0-					2
*04	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	529	1	2540	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					2
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					2
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					2
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	22	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	20	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	19	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	11	1	50	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
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	96	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	112	1	560	2	Y	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	93	1	456	2	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	77	1	373	2	Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	87	1	406	2	Y	-0-					-0-
*04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	74	1	354	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	84	2	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	9	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	36	-0-	-24	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

11	3930	X	3820	-0-	-110	-0-	647	1	3173	2	Y	-0-					4
12	4061	X	3448	-0-	-613	-0-	576	1	2872	2	Y	-0-					4
01	4061	X	3369	-0-	-692	-0-	569	1	2800	2	Y	-0-					4
02	3640	X	3015	-0-	-625	-0-	515	1	2500	2	Y	-0-					4
03	4030	X	3373	-0-	-657	-0-	597	1	2776	2	Y	-0-					4
04	3810	X	3001	-0-	-809	-0-	517	1	2484	2	Y	-0-					4

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

11	1470	N	1224	-0-	-246	-0-	207	1	1017	2	Y	-0-					1
12	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	252	1	1255	2	Y	-0-					1
01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	231	1	1138	2	Y	-0-					1
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	215	1	1042	2	Y	-0-					1
03	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	236	1	1098	2	Y	-0-					1
*04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	222	1	1066	2	Y	-0-					1

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	204	1	1002	2	Y	-0-					2
12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	228	1	1138	2	Y	-0-					2
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	227	1	1116	2	Y	-0-					2
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	253	1	1227	2	Y	-0-					2
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	286	1	1329	2	Y	-0-					2
*04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	257	1	1232	2	Y	-0-					2

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

11	4080	X	3818	-0-	-262	-0-	647	1	3171	2	N	-0-					2
12	4216	X	3974	-0-	-242	-0-	664	1	3310	2	N	-0-					2
01	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	659	1	3242	2	N	-0-					2
02	3668	X	3413	-0-	-255	-0-	583	1	2830	2	N	-0-					2
03	3968	X	3749	-0-	-219	-0-	664	1	3085	2	N	-0-					2
04	3840	X	3535	-0-	-305	-0-	609	1	2926	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
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	290	1	1422	2	Y	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	290	1	1445	2	Y	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	297	1	1460	2	Y	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	259	1	1260	2	Y	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	301	1	1401	2	Y	-0-					-0-
*04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	296	1	1422	2	Y	-0-					-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

11	5220	X	5011	-0-	-209	-0-	849	1	4162	2	Y	-0-					-0-
12	5394	X	5147	-0-	-247	-0-	860	1	4287	2	Y	-0-					-0-
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	911	1	4485	2	Y	-0-					-0-
02	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	814	1	3952	2	Y	-0-					-0-
03	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	938	1	4359	2	Y	-0-					-0-
*04	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	882	1	4235	2	Y	-0-					-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	158	1	777	2	Y	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	159	1	794	2	Y	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	163	1	802	2	Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	149	1	724	2	Y	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	175	1	814	2	Y	-0-					-0-
*04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	180	1	864	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

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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-

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

11	3000	N	3523	-0-	523	1642	3523	2			N	-0-					-0-
12	3036		3036	-0-	-0-	1642	3036	2			N	-0-					-0-
01	2635		NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2380		NO RPT	-0-	-2380	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2635		NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2550		NO RPT	-0-	-2550	-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: RRCID -> 270044 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5038 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/13/2014														

SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

11	960	N	431	-0-	-529	-0-	429	2	2	9	N	2					28
12	744	N	333	-0-	-411	-0-	332	2	1	9	N	1					29
01	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	2			N	-0-					29
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	461	2	12	9	N	11					40
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	2	7	9	N	6					46
04	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-					46

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750 #	2560	-0-	-1190	-0-	2531	3	29	9	N	26					208
12	3875 #	2840	-0-	-1035	-0-	2840	3			N	-0-					208
01	3813 #	3078	-0-	-735	-0-	3078	3			N	-0-					208
02	3666 R	3666	-0-	-0-	-0-	3614	3	52	9	N	47					255
03	3689 #	3332	-0-	-357	-0-	3318	3	14	9	N	13	190	1			78
*04	3276 R	3276	-0-	-0-	-0-	3261	3	15	9	N	14					92

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	N	1					43
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					43
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	90	2	2	9	N	2					45
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	125	2	2	9	N	2					47
03	155 N	127	-0-	-28	-0-	126	2	1	9	N	1					48
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	178	2	4	9	N	4					52

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74 X	27	-0-	-47	-0-	27	2			Y	-0-					95
12	23 X	21	-0-	-2	-0-	21	2			Y	-0-					95
01	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					95
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					96
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					96

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	295	-0-	-635	-0-	13 20	1 3	262	2	Y	-0-					108
12	868	X	593	-0-	-275	-0-	21 34	1 3	538	2	Y	-0-					108
01	868	X	639	-0-	-229	-0-	26 27	1 3	586	2	Y	-0-					108
02	532	X	370	-0-	-162	-0-	17 14	1 3	339	2	Y	-0-					108
03	589	X	439	-0-	-150	-0-	17 18	1 3	404	2	Y	-0-					108
*04	249	X	249	-0-	-0-	-0-	11 3	1 3	235	2	Y	-0-					108

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

11	1650	X	1518	-0-	-132	-0-	68 101	1 3	1349	2	Y	-0-					108
12	1705	X	1127	-0-	-578	-0-	41 65	1 3	1021	2	Y	-0-					108
01	1581	X	94	-0-	-1487	-0-	4 4	1 3	86	2	Y	-0-					108
02	1428	X	193	-0-	-1235	-0-	9 7	1 3	177	2	Y	-0-					108
03	1581	X	168	-0-	-1413	-0-	7 7	1 3	154	2	Y	-0-					108
*04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	26 6	1 3	547	2	Y	-0-					108

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-			-0-
12	372	N	120	-0-	-252	-0-	120	2	N	-0-			-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2	N	-0-			-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2	N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	126 189	1 3	2512	2	N	-0-					-0-
12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	108 172	1 3	2672	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4434	-0-	1334	1334	158 169	1 3	4107	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1753	-0-	-1047	287	80 66	1 3	1607	2	N	-0-					-0-
03	3031	N	2744	-0-	-287	-0-	107 113	1 3	2524	2	N	-0-					-0-
*04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	115 27	1 3	2489	2	N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		117	-0-	117	205	88	1	29	2	Y	-0-					2
12	T. A.		13	-0-	13	218	13	2			Y	-0-					2
01	T. A.		9	-0-	9	227	9	2			Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-					2
03	248	X	21	-0-	-227	-0-	21	2			Y	-0-					2
04	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					2

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1253	-0-	-119	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1342	-0-	-270	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710	N	1524	-0-	-186	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1385	-0-	-258	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1309	-0-	-427	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1207	-0-	-221	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2684	-0-	2684	6347	2684	2			N	-0-					-0-
12	8552	X	2205	-0-	-6347	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2683	-0-	-621	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2870	-0-	-788	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
*04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	N	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	332	1	6592	2	Y	-0-					-0-
							494	3									
12	7471	X	6051	-0-	-1420	-0-	220	1	5481	2	Y	-0-					-0-
							350	3									
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	328	1	7436	2	Y	-0-					-0-
							348	3									
02	6748	X	157	-0-	-6591	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
03	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2736	-0-	-474	-0-	122	1	2431	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
12	3317	X	1241	-0-	-2076	-0-	45	1	1124	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
01	3255	X	2361	-0-	-894	-0-	95	1	2165	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
02	2632	X	1927	-0-	-705	-0-	88	1	1766	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
03	2914	X	2000	-0-	-914	-0-	79	1	1838	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
*04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
							2	3									

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41130	X	40346	-0-	-784	-0-	1803	1	35853	2	Y	-0-					-0-
							2690	3									
12	45715	X	45715	-0-	-0-	-0-	1659	1	41410	2	Y	-0-					-0-
							2646	3									
01	43243	X	43243	-0-	-0-	-0-	1747	1	39640	2	Y	-0-					-0-
							1856	3									
02	39274	X	39274	-0-	-0-	-0-	1803	1	35990	2	Y	-0-					-0-
							1481	3									
03	42501	X	41759	-0-	-742	-0-	1644	1	38371	2	Y	-0-					-0-
							1744	3									
*04	39191	X	39191	-0-	-0-	-0-	1730	1	37039	2	Y	-0-					-0-
							422	3									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

	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
11	6720	X	60	-0-	-6660	-0-	3 4	1 3	53	2	Y	-0-					-0-
12	3596	X	74	-0-	-3522	-0-	3 4	1 3	67	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	86	-0-	-3417	-0-	4 4	1 3	78	2	Y	-0-					-0-
02	140	X	103	-0-	-37	-0-	5 4	1 3	94	2	Y	-0-					-0-
03	124	X	124	-0-	-0-	-0-	5 5	1 3	114	2	Y	-0-					-0-
*04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	3 1	1 3	64	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

	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
11	33335	X	33335	-0-	-0-	-0-	1490 2222	1 3	29623	2	N	-0-					-0-
12	35332	X	35332	-0-	-0-	-0-	1282 2045	1 3	32005	2	N	-0-					-0-
01	33914	X	30531	-0-	-3383	-0-	1234 1310	1 3	27987	2	N	-0-					-0-
02	30632	X	29584	-0-	-1048	-0-	1358 1116	1 3	27110	2	N	-0-					-0-
03	33914	X	29950	-0-	-3964	-0-	1179 1250	1 3	27521	2	N	-0-					-0-
*04	28684	X	28684	-0-	-0-	-0-	1266 309	1 3	27109	2	N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

11	810	X	459	-0-	-351	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
12	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	55	1	1375	2	Y	-0-					-0-
							88	3									
01	899	X	21	-0-	-878	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
02	812	X	417	-0-	-395	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
03	1519	X	305	-0-	-1214	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*04	695	X	695	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	Y	-0-					-0-
							7	3									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

11	420	N	350	-0-	-70	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
12	558	N	377	-0-	-181	-0-	14	1	341	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	640	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	648	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	523	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
*04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	137	1	2935	2	Y	-0-					-0-
							34	3									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

11	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	495	1	9842	2	Y	-0-					-0-
							738	3									
12	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	401	1	10007	2	Y	-0-					-0-
							640	3									
01	8618	X	7741	-0-	-877	-0-	313	1	7096	2	Y	-0-					-0-
							332	3									
02	10332	X	3759	-0-	-6573	-0-	172	1	3445	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
03	11439	X	8547	-0-	-2892	-0-	337	1	7853	2	Y	-0-					-0-
							357	3									
*04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	385	1	8253	2	Y	-0-					-0-
							94	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	103	1	2053	2	N	-0-			-0-
							154	3							
12	3100	N	3328	-0-	228	228	121	1	3014	2	N	-0-			-0-
							193	3							
01	3066	N	2838	-0-	-228	-0-	114	1	2602	2	N	-0-			-0-
							122	3							
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	95	1	1907	2	N	-0-			-0-
							79	3							
03	2201	X	1359	-0-	-842	-0-	53	1	1249	2	N	-0-			-0-
							57	3							
*04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	137	1	2935	2	N	-0-			-0-
							34	3							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

11	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-			-0-
12	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-			-0-
01	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-			-0-
02	14000	X	-0-	-0-	-14000	-0-					N	-0-			-0-
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	50	1	987	2	Y	-0-			-0-
							74	3							
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	45	1	1124	2	Y	-0-			-0-
							72	3							
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	48	1	1092	2	Y	-0-			-0-
							51	3							
02	952	N	861	-0-	-91	-0-	39	1	789	2	Y	-0-			-0-
							33	3							
03	1054	N	693	-0-	-361	-0-	27	1	637	2	Y	-0-			-0-
							29	3							
*04	420	X	420	-0-	-0-	-0-	19	1	397	2	Y	-0-			-0-
							4	3							

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

11	2400	N	2316	-0-	-84	-0-	104	1	2058	2	Y	-0-			-0-
							154	3							
12	3100	N	3379	-0-	279	279	122	1	3061	2	Y	-0-			-0-
							196	3							
01	3100	N	6642	-0-	3542	3821	269	1	6088	2	Y	-0-			-0-
							285	3							
02	2800	N	4268	-0-	1468	5289	196	1	3911	2	Y	-0-			-0-
							161	3							
03	9231	X	3942	-0-	-5289	-0-	155	1	3622	2	Y	-0-			-0-
							165	3							
*04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	163	1	3491	2	Y	-0-			-0-
							40	3							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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 #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	1202	-0-	-8608	-0-	54	1	1068	2	Y	-0-					-0-
							80	3									
12	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	172	1	4300	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
01	6851	X	4699	-0-	-2152	-0-	190	1	4307	2	Y	-0-					-0-
							202	3									
02	6188	X	2589	-0-	-3599	-0-	119	1	2372	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
03	6851	X	3214	-0-	-3637	-0-	126	1	2954	2	Y	-0-					-0-
							134	3									
*04	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	537	1	11505	2	Y	-0-					-0-
							131	3									

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

11	8250	X	7783	-0-	-467	-0-	348	1	6916	2	N	-0-					-0-
							519	3									
12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	313	1	7812	2	N	-0-					-0-
							499	3									
01	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	329	1	7475	2	N	-0-					-0-
							350	3									
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	339	1	6769	2	N	-0-					-0-
							279	3									
03	8525	X	8057	-0-	-468	-0-	317	1	7404	2	N	-0-					-0-
							336	3									
*04	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	338	1	7236	2	N	-0-					-0-
							83	3									

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

11	9270	X	7364	-0-	-1906	-0-	329	1	6544	2	N	-0-					-0-
							491	3									
12	9579	X	8860	-0-	-719	-0-	322	1	8025	2	N	-0-					-0-
							513	3									
01	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	457	1	10371	2	N	-0-					-0-
							486	3									
02	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	370	1	7383	2	N	-0-					-0-
							304	3									
03	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	378	1	8827	2	N	-0-					-0-
							401	3									
*04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	386	1	8258	2	N	-0-					-0-
							94	3									

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

11	5340	X	5168	-0-	-172	-0-	231	1	4593	2	Y	-0-					-0-
							344	3									
12	5518	X	2997	-0-	-2521	-0-	109	1	2715	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
01	5022	X	3177	-0-	-1845	-0-	128	1	2913	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
02	4816	X	3810	-0-	-1006	-0-	175	1	3491	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
03	5332	X	2518	-0-	-2814	-0-	99	1	2314	2	Y	-0-					-0-
							105	3									
*04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	192	1	4122	2	Y	-0-					-0-
							47	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	45	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	50	1	1130	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1019	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
*04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	2	Y	-0-					-0-
							12	3									

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1518	-0-	-312	-0-	160	1	1358	2	N	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	106	1	2042	2	N	-0-					-0-
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	117	1	2058	2	N	-0-					-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	139	1	2389	2	N	-0-					-0-
03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	108	1	2084	2	N	-0-					-0-
*04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	97	1	2032	2	N	-0-					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

11	8940	X	684	-0-	-8256	-0-	72	1	612	2	N	-0-					-0-
12	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	463	1	8903	2	N	-0-					-0-
01	9238	X	7808	-0-	-1430	-0-	421	1	7387	2	N	-0-					-0-
02	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	329	1	5668	2	N	-0-					-0-
03	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	345	1	6663	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8559	-0-	-501	-0-	389	1	8170	2	N	-0-					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

11	6000	X	5277	-0-	-723	-0-	557	1	4720	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5315	-0-	-885	-0-	263	1	5052	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	293	1	5151	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4864	-0-	-148	-0-	267	1	4597	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5017	-0-	-532	-0-	247	1	4770	2	N	-0-					-0-
*04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	257	1	5404	2	N	-0-					-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

11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	43	1	862	2	N	-0-					87
							65	3									
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	388	2	N	-0-					87
							25	3									
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	597	2	N	-0-					87
							24	3									
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	105	1	2120	2	N	-0-					87
							87	3									
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	32	1	749	2	N	-0-					87
							33	3									
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1064	2	N	-0-					87
							11	3									

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	443	1	4267	2	N	27	182	1			113
							30	9									
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	456	1	4168	2	N	45					158
							50	9									
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	263	1	1908	2	N	35					193
							39	9									
02	6300	X	3614	-0-	-2686	-0-	356	1	3233	2	N	23					216
							25	9									
03	6572	X	4992	-0-	-1580	-0-	595	1	4338	2	N	54	188	1	1	8	81
							59	9									
04	4740	X	3003	-0-	-1737	-0-	326	1	2657	2	N	18					99
							20	9									

ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	66	-0-	-1044	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					21
12	1054	N	527	-0-	-527	-0-	3	1	524	2	Y	-0-	11	1			10
01	1085	N	77	-0-	-1008	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					10
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	810	2	Y	-0-	10	1			-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	587	2	Y	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	52	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	54	1	613	2	Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	41	1	525	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	525	-0-	-135	-0-	45	1	480	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	54	1	610	2	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	58	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	54	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	43	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	49	1	515	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	870	N	739	-0-	-131	-0-	34	1	704	2	Y	1	3	1			51
							1	9									
12	1457	N	1008	-0-	-449	-0-	47	1	959	2	Y	2					53
							2	9									
01	961	N	804	-0-	-157	-0-	42	1	759	2	Y	3	3	1			53
							3	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	70	1	1209	2	Y	1	3	1			51
							1	9									
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	52	1	1054	2	Y	4					55
							4	9									
*04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	68	1	1256	2	Y	-0-	5	1			50

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	121	1	1376	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	113	1	1287	2	Y	2					2
							2	9									
01	1767	N	1402	-0-	-365	-0-	113	1	1285	2	Y	4					6
							4	9									
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	109	1	1279	2	Y	-0-					6
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	105	1	1341	2	Y	-0-					6
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	114	1	1205	2	Y	11	5	1			12
							12	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	660	N	415	-0-	-245	-0-	34	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	305	-0-	-377	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	313	-0-	-152	-0-	25	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	49	1	626	2	Y	-0-					-0-
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	51	1	539	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	179	1	2032	2	Y	-0-					5
12	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	198	1	2256	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	192	1	2178	2	Y	2					3
							2	9									
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	159	1	1865	2	Y	-0-					3
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	160	1	2034	2	Y	-0-					3
*04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	144	1	1524	2	Y	3	2	1			4
							3	9									

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	45	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	2	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	408	N	297	-0-	-111	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	30	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	33	1	345	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	174	1	1974	2	Y	1					98
							1	9									
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	183	1	2086	2	Y	3					101
							3	9									
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	185	1	2105	2	Y	10					111
							11	9									
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	155	1	1819	2	Y	-0-					111
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	161	1	2054	2	Y	4					115
							4	9									
*04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	352	1	2038	2	Y	-0-	99	1			16

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

11	1590	X	1523	-0-	-67	-0-	70	1	1451	2	N	2	3	1			3
							2	9									
12	1643	X	1448	-0-	-195	-0-	68	1	1378	2	N	2					5
							2	9									
01	1643	X	1318	-0-	-325	-0-	70	1	1246	2	N	2	3	1			4
							2	9									
02	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	85	1	1457	2	N	2	3	1			3
							2	9									
03	1581	X	1364	-0-	-217	-0-	64	1	1297	2	N	3					6
							3	9									
*04	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	83	1	1531	2	N	1	5	1			2
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

11	60	N	38	-0-	-22	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

11	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	426	1	4845	2	Y	-0-					161
12	5084	X	4853	-0-	-231	-0-	388	1	4429	2	Y	33	174	1			20
							36	9									
01	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	422	1	4795	2	Y	4					24
							4	9									
02	3936	X	3812	-0-	-124	-0-	299	1	3509	2	Y	4					28
							4	9									
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	463	1	5895	2	Y	22					50
							24	9									
04	5190	X	4819	-0-	-371	-0-	413	1	4377	2	Y	26	45	1			31
							29	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	121	-0-	-96	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	10	1	108	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	80	1	907	2	Y	14					72
							15	9									
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	87	1	998	2	Y	-0-					72
01	1023	N	885	-0-	-138	-0-	71	1	810	2	Y	4					76
							4	9									
02	924	N	840	-0-	-84	-0-	64	1	750	2	Y	24					100
							26	9									
03	1085	N	894	-0-	-191	-0-	65	1	829	2	Y	-0-					100
*04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	83	1	876	2	Y	23					123
							25	9									

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	169	1	1921	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	174	1	1992	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2053	-0-	-210	-0-	166	1	1887	2	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1446	-0-	-514	-0-	114	1	1332	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	150	1	1918	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1850	-0-	-130	-0-	159	1	1691	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	88	1	999	2	Y	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	88	1	1010	2	Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	88	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	5061	-0-	2261	2261	397	1	4664	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4903	-0-	1803	4064	356	1	4533	2	Y	13					13
							14	9									
*04	3000	N	1694	-0-	-1306	2758	146	1	1545	2	Y	3	12	1			4
							3	9									

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	180	N	175	-0-	-5	-0-	14	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	97	-0-	-89	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	106	-0-	-104	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2102	-0-	-238	-0-	96	1	1986	2	N	18	7	1			32
							20	9									
12	3751	X	2595	-0-	-1156	-0-	122	1	2469	2	N	4					36
							4	9									
01	3751	X	1021	-0-	-2730	-0-	54	1	961	2	N	5	7	1			34
							6	9									
02	3388	X	1300	-0-	-2088	-0-	71	1	1222	2	N	6	8	1			32
							7	9									
03	2604	X	1409	-0-	-1195	-0-	66	1	1335	2	N	7					39
							8	9									
*04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	210	1	3878	2	N	26	11	1			54
							29	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 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
11	1920	X	1847	-0-	-73	-0-	85	1	1760	2	N	2	3	1			109
							2	9									
12	1984	X	1890	-0-	-94	-0-	89	1	1800	2	N	1					110
							1	9									
01	1922	X	1678	-0-	-244	-0-	89	1	1587	2	N	2	3	1			109
							2	9									
02	1736	X	1720	-0-	-16	-0-	95	1	1623	2	N	2	3	1			108
							2	9									
03	1922	X	1512	-0-	-410	-0-	70	1	1430	2	N	11					119
							12	9									
*04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	99	1	1819	2	N	-0-	5	1			114

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
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
*04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	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
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	35	1	722	2	Y	-0-					84
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	2	Y	-0-					84
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	36	1	646	2	Y	-0-					84
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	42	1	714	2	Y	-0-					84
03	837	N	604	-0-	-233	-0-	28	1	576	2	Y	-0-					84
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	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
11	2130	X	319	-0-	-1811	-0-	15	1	304	2	N	-0-					77
12	2201	X	837	-0-	-1364	-0-	40	1	797	2	N	-0-					77
01	589	X	356	-0-	-233	-0-	19	1	337	2	N	-0-					77
02	532	X	342	-0-	-190	-0-	19	1	323	2	N	-0-					77
03	837	X	398	-0-	-439	-0-	19	1	379	2	N	-0-					77
*04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	58	1	1067	2	N	-0-					77

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	727	-0-	-953	-0-	59	1	668	2	Y	-0-					9
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	61	1	694	2	Y	3					12
							3	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	61	1	695	2	Y	10					22
							11	9									
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	54	1	637	2	Y	-0-					22
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	54	1	693	2	Y	4					26
							4	9									
*04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	65	1	692	2	Y	-0-	23	1			3

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	70	1	790	2	Y	-0-					9
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	65	1	746	2	Y	3					12
							3	9									
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	Y	10					22
							11	9									
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	51	1	600	2	Y	-0-					22
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	59	1	748	2	Y	4					26
							4	9									
04	720	N	525	-0-	-195	-0-	45	1	480	2	Y	-0-	23	1			3

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	2556	-0-	-2304	-0-	144	1	2388	2	Y	22					109
							24	9									
12	5022	X	3729	-0-	-1293	-0-	102	1	3581	2	Y	42	74	1			77
							46	9									
01	5022	X	3435	-0-	-1587	-0-	166	1	3229	2	Y	36					113
							40	9									
02	3752	X	3015	-0-	-737	-0-	120	1	2873	2	Y	20	76	1			57
							22	9									
03	3720	X	978	-0-	-2742	-0-	41	1	925	2	Y	11					68
							12	9									
*04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	156	1	3389	2	Y	30	46	1			52
							33	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

11	750	N	694	-0-	-56	-0-	56	1	638	2	Y	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	64	1	735	2	Y	-0-					-0-
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	67	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	56	1	653	2	Y	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	68	1	861	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	619	-0-	-71	-0-	53	1	566	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					9
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	72	2	Y	3					12
							3	9									
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	10					22
							11	9									
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					22
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	78	2	Y	4					26
							4	9									
04	150	N	104	-0-	-46	-0-	9	1	95	2	Y	-0-	23	1			3

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					52
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					52
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					52
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	2	N	-0-					52
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					52
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	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
11	2760	X	2249	-0-	-511	-0-	2243	2	6	9	N	5					140
12	2852	X	1705	-0-	-1147	-0-	1699	2	6	9	N	5					145
01	2852	X	1037	-0-	-1815	-0-	1031	2	6	9	N	5					150
02	2520	X	1635	-0-	-885	-0-	1635	2			N	-0-					150
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					150
*04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					150

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
11	570	N	551	-0-	-19	-0-	45	1	506	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	509	-0-	-142	-0-	41	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	362	-0-	-196	-0-	29	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	34	1	394	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	258	-0-	-238	-0-	19	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	30	1	322	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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
11	120	N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	16	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2205					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2205					N	NO RPT					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

11	4830	X	4045	-0-	-785	-0-	1154	1	2891	2	N	-0-					171
12	4681	X	3484	-0-	-1197	-0-	979	1	2505	2	N	-0-					171
01	4526	X	4116	-0-	-410	-0-	1467	1	2648	2	N	1					172
							1	9									
02	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	2130	1	2684	2	N	2					174
							2	9									
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	1216	1	3650	2	N	-0-					174
*04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	748	1	3505	2	N	-0-					174

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	361	1	3641	3	Y	38	33	1			22
							42	9									
12	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	420	1	4164	3	Y	46	55	1			13
							51	9									
01	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	486	1	5028	3	Y	39	38	1			14
							43	9									
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	327	1	3397	3	Y	56	43	1			27
							62	9									
03	4650	X	4165	-0-	-485	-0-	361	1	3743	3	Y	55	61	1			21
							61	9									
04	4800	X	4090	-0-	-710	-0-	366	1	3676	3	Y	44	32	1			31
							48	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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
11	3690	X	1885	-0-	-1805	-0-	166	1	1678	3	Y	37	40	1			26
							41	9									
12	3441	X	1123	-0-	-2318	-0-	100	1	992	3	Y	28	44	1			10
							31	9									
01	3441	X	87	-0-	-3354	-0-	8	1	78	3	Y	1	8	1			3
							1	9									
02	3108	X	1336	-0-	-1772	-0-	114	1	1189	3	Y	30	20	1			13
							33	9									
03	2141	X	1448	-0-	-693	-0-	123	1	1280	3	Y	41	40	1			14
							45	9									
04	1590	X	1193	-0-	-397	-0-	105	1	1060	3	Y	25	19	1			18
							28	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	121	1	1217	3	Y	39	31	1			22
							43	9									
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	105	1	1037	3	Y	36	45	1			13
							40	9									
01	899	N	167	-0-	-732	-0-	10	1	107	3	Y	45	40	1			18
							50	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	113	1	1179	3	Y	34	30	1			22
							37	9									
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	125	1	1293	3	Y	41	44	1			19
							45	9									
*04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	109	1	1096	3	Y	32	23	1			24
							35	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	26 70	1 9	254	3	Y	64	41	1			28
12	465	N	294	-0-	-171	-0-	26 6	1 9	262	3	Y	5	26	1			7
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	325	3	Y	3	7	1			3
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	21 8	1 9	218	3	Y	7	6	1			4
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	24 9	1 9	244	3	Y	8	9	1			3
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	24 9	1 9	240	3	Y	8	5	1			6

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

11	3330		-0-	-0-	-3330	10914					Y	-0-					-0-
12	3441		-0-	-0-	-3441	7473					Y	-0-					-0-
01	3441		-0-	-0-	-3441	4032					Y	-0-					-0-
02	3108		-0-	-0-	-3108	924					Y	-0-					-0-
*03	924	R	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		3575	-0-	3575	3575	319 52	1 9	3204	3	Y	47	31	1			31

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

11	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	391 50	1 9	3943	3	Y	45	40	1			27
12	1860	X	1699	-0-	-161	-0-	149 73	1 9	1477	3	Y	66	74	1			19
01	4092	X	257	-0-	-3835	-0-	16 75	1 9	166	3	Y	68	63	1			24
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	322 45	1 9	3344	3	Y	41	40	1			25
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	378 56	1 9	3926	3	Y	51	57	1			19
04	4380	X	3551	-0-	-829	-0-	318 34	1 9	3199	3	Y	31	25	1			26

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	443 53	1 9	4476	3	Y	48	46	1			29
12	4340	X	1919	-0-	-2421	-0-	171 54	1 9	1694	3	Y	49	63	1			15
01	5208	X	263	-0-	-4945	-0-	19 51	1 9	193	3	Y	46	45	1			16
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	414 59	1 9	4298	3	Y	54	43	1			27
03	5208	X	5091	-0-	-117	-0-	442 56	1 9	4593	3	Y	51	58	1			20
*04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	471 44	1 9	4742	3	Y	40	29	1			29

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
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	392 50	1 9	3959	3	Y	45	44	1			30
12	3937	X	1733	-0-	-2204	-0-	152 70	1 9	1511	3	Y	64	75	1			19
01	4433	X	268	-0-	-4165	-0-	17 75	1 9	176	3	Y	68	63	1			24
02	4116	X	4106	-0-	-10	-0-	356 55	1 9	3695	3	Y	50	45	1			29
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	399 51	1 9	4143	3	Y	46	55	1			20
04	4410	X	3741	-0-	-669	-0-	335 40	1 9	3366	3	Y	36	27	1			27

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6570	X	6356	-0-		-214	-0-	307	1	6042	3	Y	6	28	1			11
								7	9									
12	6789	X	6568	-0-		-221	-0-	320	1	6236	3	Y	11	15	1			7
								12	9									
01	6603	X	6481	-0-		-122	-0-	321	1	6132	3	Y	25	23	1			9
								28	9									
02	6712	X	6712	-0-		-0-	-0-	276	1	6412	3	Y	22	22	1			9
								24	9									
03	6572	X	6500	-0-		-72	-0-	341	1	6129	3	Y	27	25	1			11
								30	9									
*04	6683	X	6683	-0-		-0-	-0-	250	1	6393	3	Y	36	29	1			18
								40	9									

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. GAS	(I) 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	5859	X	5859	-0-		-0-	-0-	524	1	5284	3	Y	46	33	1			22
								51	9									
12	5901	X	5901	-0-		-0-	-0-	537	1	5327	3	Y	34	45	1			11
								37	9									
01	7056	X	7056	-0-		-0-	-0-	619	1	6394	3	Y	39	36	1			14
								43	9									
02	5152	X	3775	-0-		-1377	-0-	327	1	3401	3	Y	43	35	1			22
								47	9									
03	5704	X	5089	-0-		-615	-0-	443	1	4595	3	Y	46	50	1			18
								51	9									
04	6840	X	4470	-0-		-2370	-0-	401	1	4029	3	Y	36	26	1			25
								40	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		-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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

11	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	155	1	1566	3	Y	12	21	1			14
							13	9									
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	307	1	3040	3	Y	28	33	1			9
							31	9									
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	296	1	3064	3	Y	37	33	1			13
							41	9									
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	312	1	3243	3	Y	37	30	1			20
							41	9									
03	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	351	1	3646	3	Y	39	44	1			15
							43	9									
*04	DLQ G-10		2852	-0-	2852	2852	256	1	2571	3	Y	23	20	1			18
							25	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1396	3	N	16					84
							18	9									
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	100	1	1944	3	N	35					119
							39	9									
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	3	N	20					139
							22	9									
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	61	1	1410	3	N	21					160
							23	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	76	1	1343	3	N	34					194
							37	9									
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	40	1	1017	3	N	8					202
							9	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

11	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	93	1	943	3	Y	7	15	1			11
							8	9									
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	312	1	3092	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
01	496	X	486	-0-	-10	-0-	43	1	441	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
02	980	X	587	-0-	-393	-0-	51	1	526	3	Y	9	6	1			6
							10	9									
03	3410	X	403	-0-	-3007	-0-	35	1	364	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
04	3300	X	552	-0-	-2748	-0-	48	1	485	3	Y	17	9	1			12
							19	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	448	1	4520	3	Y	42	32	1			22
							46	9									
12	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	431	1	4270	3	Y	51	58	1			15
							56	9									
01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	449	1	4635	3	Y	30	32	1			13
							33	9									
02	3248	X	2934	-0-	-314	-0-	255	1	2647	3	Y	29	25	1			17
							32	9									
03	3596	X	2662	-0-	-934	-0-	231	1	2398	3	Y	30	34	1			13
							33	9									
04	5010	X	2234	-0-	-2776	-0-	200	1	2008	3	Y	24	18	1			17
							26	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		3093	-0-	3093	3093	267	1	2774	3	Y	47	28	1			19
							52	9									
03	6709	X	3616	-0-	-3093	-0-	314	1	3258	3	Y	40	43	1			16
							44	9									
*04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	266	1	2675	3	Y	56	37	1			35
							62	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	233	1	2352	3	Y	26	21	1			13
							29	9									
12	3100	N	3685	-0-	585	585	333	1	3306	3	Y	42	45	1			10
							46	9									
01	3100	N	4437	-0-	1337	1922	388	1	4009	3	Y	36	34	1			12
							40	9									
02	4429	X	2507	-0-	-1922	-0-	217	1	2258	3	Y	29	26	1			15
							32	9									
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	325	1	3372	3	Y	49	48	1			16
							54	9									
04	4290	X	3322	-0-	-968	-0-	298	1	2992	3	Y	29	22	1			21
							32	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	491	1	4959	3	Y	41	36	1			26
							45	9									
12	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	650	1	6452	3	Y	63	70	1			19
							69	9									
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	628	1	6490	3	Y	44	44	1			19
							48	9									
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	404	1	4198	3	Y	43	37	1			25
							47	9									
03	4805	X	3500	-0-	-1305	-0-	304	1	3161	3	Y	32	41	1			16
							35	9									
04	6930	X	2681	-0-	-4249	-0-	240	1	2418	3	Y	21	17	1			15
							23	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25290	X	24123	-0-	-1167	-0-	1139	1	22417	3	N	515	520	1			200
							567	9									
12	25668	X	24841	-0-	-827	-0-	1184	1	23074	3	N	530	538	1			192
							583	9									
01	25482	X	24934	-0-	-548	-0-	1209	1	23150	3	N	523	531	1			184
							575	9									
02	27300	X	27300	-0-	-0-	-0-	1104	1	25620	3	N	524	529	1			179
							576	9									
03	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	1268	1	22759	3	N	519	498	1			200
							571	9									
*04	24879	X	24879	-0-	-0-	-0-	913	1	23325	3	N	583	501	1			282
							641	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	355	1	3583	3	Y	40	36	1			25
							44	9									
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	413	1	4099	3	Y	60	67	1			18
							66	9									
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	506	1	5233	3	Y	53	50	1			21
							58	9									
02	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	328	1	3403	3	Y	56	46	1			31
							62	9									
03	4588	X	4286	-0-	-302	-0-	371	1	3851	3	Y	58	64	1			25
							64	9									
04	4860	X	4024	-0-	-836	-0-	360	1	3620	3	Y	40	30	1			29
							44	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		2065	-0-	2065	2390	186	1	1879	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		4119	-0-	4119	6509	377	1	3742	3	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		8443	-0-	8443	14952	745	1	7698	3	Y	-0-					-0-
02	20929	X	5977	-0-	-14952	-0-	525	1	5452	3	Y	-0-					-0-
03	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	527	1	5465	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	3971	-0-	-3169	-0-	351	1	3534	3	Y	78	65	1			64
							86	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	10210	-0-	-170	-0-	865	1	8727	3	Y	562	448	1			302
							618	9									
12	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	942	1	9344	3	Y	707	805	1			204
							778	9									
01	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	1164	1	12030	3	Y	689	640	1			253
							758	9									
02	9604	X	6574	-0-	-3030	-0-	525	1	5463	3	Y	533	474	1			312
							586	9									
03	11067	X	8297	-0-	-2770	-0-	672	1	6984	3	Y	583	657	1			238
							641	9									
04	11610	X	7915	-0-	-3695	-0-	672	1	6766	3	Y	434	323	1			317
							477	9									

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	4283	-0-	-2287	-0-	300	1	3815	2	Y	153					218
							168	9									
12	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	300	1	6298	2	Y	146	238	1			126
							161	9									
01	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	300	1	5797	2	Y	180	134	1			172
							198	9									
02	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	300	1	4745	2	Y	155					327
							171	9									
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	300	1	5414	2	Y	170	300	1			197
							187	9									
*04	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	300	1	5943	2	Y	180	159	1			218
							198	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	778	-0-	-4262	-0-	60	1	672	2	Y	42					93
							46	9									
12	5208	X	583	-0-	-4625	-0-	60	1	502	2	Y	19	73	1			39
							21	9									
01	5208	X	478	-0-	-4730	-0-	23	1	425	2	Y	27	29	1			37
							30	9									
02	1624	X	50	-0-	-1574	-0-	47	2	3	9	Y	3					40
03	1116	X	110	-0-	-1006	-0-	109	2	1	9	Y	1	25	1			16
04	600	X	242	-0-	-358	-0-	241	2	1	9	Y	1	7	1			10

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32190	X	29001	-0-	-3189	-0-	480	1	28183	2	N	307	194	1			308
							338	9									
12	33263	X	27827	-0-	-5436	-0-	480	1	27002	2	N	314	469	1			153
							345	9									
01	32271	X	27807	-0-	-4464	-0-	480	1	27010	2	N	288	357	1			84
							317	9									
02	27972	X	26525	-0-	-1447	-0-	480	1	25745	2	N	273	193	1			164
							300	9									
03	30535	X	26275	-0-	-4260	-0-	480	1	25413	2	N	347	358	1			153
							382	9									
04	28020	X	26983	-0-	-1037	-0-	480	1	26211	2	N	265	190	1			228
							292	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34620	X	29822	-0-	-4798	-0-	510 366	1 9	28946	2	N	333	190	1			210
12	34968	X	28634	-0-	-6334	-0-	510 413	1 9	27711	2	N	375	468	1			117
01	33542	X	28161	-0-	-5381	-0-	510 389	1 9	27262	2	N	354	416	1			55
02	29260	X	25628	-0-	-3632	-0-	510 322	1 9	24796	2	N	293	193	1			155
03	31527	X	24926	-0-	-6601	-0-	510 395	1 9	24021	2	N	359	367	1			147
04	28470	X	25287	-0-	-3183	-0-	510 277	1 9	24500	2	N	252	191	1			208

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
11	7080	X	6344	-0-	-736	-0-	300 52	1 9	5992	2	Y	47					93
12	6138	X	2839	-0-	-3299	-0-	300 26	1 9	2513	2	Y	24	77	1			40
01	6138	X	5027	-0-	-1111	-0-	300 33	1 9	4694	2	Y	30	31	1			39
02	5908	X	5025	-0-	-883	-0-	300 29	1 9	4696	2	Y	26					65
03	6541	X	5720	-0-	-821	-0-	300 30	1 9	5390	2	Y	27	56	1			36
04	6330	X	6148	-0-	-182	-0-	210 33	1 9	5905	2	Y	30	28	1			38

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
11	14460	X	14230	-0-	-230	-0-	688	1	13542	3	Y	-0-					-0-
12	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	697	1	13596	3	Y	-0-					-0-
01	14880	X	14714	-0-	-166	-0-	731 6	1 9	13977	3	Y	5	3	1			2
02	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	678 8	1 9	15732	3	Y	7	7	1			2
03	14880	X	14724	-0-	-156	-0-	777 8	1 9	13939	3	Y	7	7	1			2
*04	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	567 19	1 9	14488	3	Y	17	13	1			6

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
11	13110	X	12626	-0-	-484	-0-	610 6	1 9	12010	3	Y	5	16	1			4
12	13082	X	13060	-0-	-22	-0-	637 10	1 9	12413	3	Y	9	11	1			2
01	13051	X	12747	-0-	-304	-0-	633 8	1 9	12106	3	Y	7	9	1			-0-
02	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	586 8	1 9	13607	3	Y	7	7	1			-0-
03	13051	X	12648	-0-	-403	-0-	665 45	1 9	11938	3	Y	41	31	1			10
*04	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	488 19	1 9	12468	3	Y	17	19	1			8

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	416	1	1294	3	N	7					135
							8	9									
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	436	1	1269	3	N	9					144
							10	9									
01	2139	X	1709	-0-	-430	-0-	437	1	1264	3	N	7					151
							8	9									
02	1932	X	1531	-0-	-401	-0-	400	1	1120	3	N	10					161
							11	9									
03	1767	X	1617	-0-	-150	-0-	371	1	1233	3	N	12					173
							13	9									
04	1710	X	1274	-0-	-436	-0-	63	1	1202	3	N	8					181
							9	9									

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10931 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010		4695	-0-	-315	-0-	1132	1	3521	3	Y	38					227
							42	9									
12	5177		4796	-0-	-381	-0-	1218	1	3545	3	Y	30	193	1			64
							33	9									
01	5177		4714	-0-	-463	-0-	1202	1	3467	3	Y	41					105
							45	9									
02	4676		4240	-0-	-436	-0-	1105	1	3102	3	Y	30					135
							33	9									
03	4867	#	4520	-0-	-347	-0-	1035	1	3437	3	Y	44					179
							48	9									
04	4710	#	3440	-0-	-1270	-0-	171	1	3230	3	Y	35					214
							39	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	9	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	616	-0-	-284	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
*03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	-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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	146	1	2876	3	N	5	12	1							10
							6	9													
12	3131	X	3108	-0-	-23	-0-	151	1	2948	3	N	8	10	1							8
							9	9													
01	3162	X	3062	-0-	-100	-0-	152	1	2903	3	N	6	7	1							7
							7	9													
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	142	1	3303	3	N	7	7	1							7
							8	9													
03	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	165	1	2965	3	N	5	5	1							7
							6	9													
*04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	120	1	3075	3	N	-0-	7	1							-0-

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1730	-0-	-1270	989	1713	2	17	9	Y	15					122
12	2708	N	1719	-0-	-989	-0-	1695	2	24	9	Y	22					144
01	1984	N	1516	-0-	-468	-0-	1508	2	8	9	Y	7					151
02	1624	N	1551	-0-	-73	-0-	1540	2	11	9	Y	10					161
03	1705	N	1279	-0-	-426	-0-	1269	2	10	9	Y	9					170
04	1470	N	970	-0-	-500	-0-	964	2	6	9	Y	5					175

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	254	-0-	-676	-0-	99	1	155	2	N	-0-					-0-
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	15 23	1 9	458	3	Y	21	20	1			3
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19 30	1 9	418	3	Y	27	25	1			5
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23 30	1 9	473	3	Y	27	27	1			5
02	476	N	337	-0-	-139	-0-	18 28	1 9	291	3	Y	25	25	1			5
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	19 30	1 9	344	3	Y	27	26	1			6
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16 28	1 9	336	3	Y	25	26	1			5

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6332	-0-	-628	-0-	191 228	1 9	5913	3	Y	207	209	1			13
12	6913	X	6457	-0-	-456	-0-	254 179	1 9	6024	3	Y	163	156	1			20
01	6727	X	6371	-0-	-356	-0-	281 184	1 9	5906	3	Y	167	167	1			20
02	6020	X	5675	-0-	-345	-0-	302 171	1 9	5202	3	Y	155	155	1			20
03	6665	X	6196	-0-	-469	-0-	304 184	1 9	5708	3	Y	167	164	1			23
04	6330	X	5961	-0-	-369	-0-	262 171	1 9	5528	3	Y	155	164	1			14

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86010	X	67748	-0-	-18262	-0-	2107	1	65189	3	N	411	426	1			21
							452	9									
12	82429	X	67576	-0-	-14853	-0-	2719	1	64481	3	N	342	325	1			38
							376	9									
01	77624	X	63517	-0-	-14107	-0-	2860	1	60109	3	N	498	483	1			53
							548	9									
02	68880	X	55273	-0-	-13607	-0-	3010	1	51960	3	N	275	294	1			34
							303	9									
03	73067	X	58589	-0-	-14478	-0-	2931	1	55233	3	N	386	373	1			47
							425	9									
04	67740	X	54351	-0-	-13389	-0-	2434	1	51511	3	N	369	389	1			27
							406	9									

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
11	78180	X	36885	-0-	-41295	-0-	1133	1	35023	3	N	663	746	1			38
							729	9									
12	80786	X	25400	-0-	-55386	-0-	1007	1	23869	3	N	476	460	1			54
							524	9									
01	102889	X	13080	-0-	-89809	-0-	575	1	12091	3	N	376	388	1			42
							414	9									
02	86968	X	7070	-0-	-79898	-0-	371	1	6405	3	N	267	278	1			31
							294	9									
03	71207	X	23085	-0-	-48122	-0-	1135	1	21396	3	N	504	477	1			58
							554	9									
*04	50214	X	50214	-0-	-0-	-0-	2215	1	46895	3	N	1004	990	1			72
							1104	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	156150	X	95766	-0-	-60384	-0-	2959	1	91639	3	N	1062	1087	1			57
							1168	9									
12	137702	X	94992	-0-	-42710	-0-	3802	1	90122	3	N	971	919	1			109
							1068	9									
01	120125	X	91135	-0-	-28990	-0-	4104	1	86248	3	N	712	740	1			81
							783	9									
02	101640	X	78103	-0-	-23537	-0-	4233	1	73054	3	N	742	736	1			87
							816	9									
03	105276	X	82424	-0-	-22852	-0-	4109	1	77431	3	N	804	789	1			102
							884	9									
04	95760	X	62215	-0-	-33545	-0-	2777	1	58787	3	N	592	647	1			47
							651	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10416 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74220	X	30598	-0-	-43622	-0-	932	1	28832	3	N	758	787	1			41
							834	9									
12	54498	X	29610	-0-	-24888	-0-	1170	1	27736	3	N	640	608	1			73
							704	9									
01	49879	X	27858	-0-	-22021	-0-	1235	1	25957	3	N	605	610	1			68
							666	9									
02	31220	X	22741	-0-	-8479	-0-	1216	1	20994	3	N	483	492	1			59
							531	9									
03	34565	X	21870	-0-	-12695	-0-	1080	1	20335	3	N	414	418	1			55
							455	9									
04	30600	X	10464	-0-	-20136	-0-	461	1	9772	3	N	210	247	1			18
							231	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10570 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72270	X	59466	-0-	-12804	-0-	1823 1220	1 9	56423	3	N	1109	1117	1			58
12	74679	X	52806	-0-	-21873	-0-	2094 1068	1 9	49644	3	N	971	920	1			109
01	74679	X	46400	-0-	-28279	-0-	2054 1176	1 9	43170	3	N	1069	1061	1			117
02	61712	X	37691	-0-	-24021	-0-	2029 639	1 9	35023	3	N	581	625	1			73
03	68324	X	38838	-0-	-29486	-0-	1936 435	1 9	36467	3	N	395	416	1			52
04	59460	X	35449	-0-	-24011	-0-	1582 403	1 9	33464	3	N	366	391	1			27

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11414 - 11544

11	158250	X	90865	-0-	-67385	-0-	2780 2058	1 9	86027	3	N	1871	1956	1			102
12	163525	X	-0-	-0-	-163525	-0-					N	-0-	102	1			-0-
01	141484	X	-0-	-0-	-141484	-0-					N	-0-					-0-
02	127792	X	-0-	-0-	-127792	-0-					N	-0-					-0-
03	124031	X	-0-	-0-	-124031	-0-					N	-0-					-0-
04	90870	X	-0-	-0-	-90870	-0-					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

11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

11	14B2 EXT		8019	-0-	8019	22273	246 164	1 9	7609	3	Y	149	148	1			8
12	14B2 EXT		7486	-0-	7486	29759	296 158	1 9	7032	3	Y	144	136	1			16
01	14B2 EXT		6999	-0-	6999	36758	310 158	1 9	6531	3	Y	144	144	1			16
02	42788	X	6030	-0-	-36758	-0-	322 143	1 9	5565	3	Y	130	130	1			16
03	8494	X	6119	-0-	-2375	-0-	302 145	1 9	5672	3	Y	132	130	1			18
04	8010	X	5651	-0-	-2359	-0-	250 121	1 9	5280	3	Y	110	118	1			10

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	123713	X	123713	-0-	-0-	-0-	3466	1	107323	3	N	11749	11831	1			618
							12924	9									
12	135663	X	135663	-0-	-0-	-0-	5017	1	118975	3	N	10610	10032	1			1196
							11671	9									
01	136486	X	136486	-0-	-0-	-0-	5682	1	119495	3	N	10281	10331	1			1146
							11309	9									
02	123700	X	123700	-0-	-0-	-0-	6220	1	107379	3	N	9183	9233	1			1096
							10101	9									
03	135656	X	132601	-0-	-3055	-0-	6178	1	116459	3	N	9058	8987	1			1167
							9964	9									
04	131280	X	126504	-0-	-4776	-0-	5302	1	112322	3	N	8073	8608	1			632
							8880	9									

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SALONA, LLC 744269
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	#	546	-0-	-1014	-0-	546	3			N	-0-					-0-
12	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	1581	#	322	-0-	-1259	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	1204	#	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
04	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					117
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					117
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					117
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350					N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

11	1740 N	1518	-0-	-222	B	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
12	1395 N	49	-0-	-1346	B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	1736 N	394	-0-	-1342	B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	B	-0-					N	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-					-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927					N	-0-					-0-
04	14B DENY	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

11	415 N	415	-0-	-0-		-0-	415	2			N	-0-					-0-
12	14 N	14	-0-	-0-		-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	155 N	103	-0-	-52		-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392		-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-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1866	R	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
12	310	#	64	-0-	-246	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	744	#	461	-0-	-283	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	187	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	275	1	647	2	Y	-0-					-0-
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	278	1	607	2	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	157	1	334	2	Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	158	1	340	2	Y	-0-					-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	81	1	205	2	Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

11	5850	X	5450	-0-	-400	-0-	1211	1	4180	2	Y	54					291
							59	9									
12	6045	X	5715	-0-	-330	-0-	1160	1	4497	2	Y	53	194	1			150
							58	9									
01	6045	X	5295	-0-	-750	-0-	1185	1	4066	2	Y	40					190
							44	9									
02	5460	X	4867	-0-	-593	-0-	1102	1	3699	2	Y	60					250
							66	9									
03	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	1301	1	6009	2	Y	53	192	1			111
							58	9									
*04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	1272	1	5582	2	Y	50					161
							55	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 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
11	2820	X	662	-0-	-2158	-0-	28 15	1 9	619	2	N	14					113
12	2263	X	1018	-0-	-1245	-0-	41 28	1 9	949	2	N	25					138
01	1953	X	257	-0-	-1696	-0-	9 31	1 9	217	2	N	28					166
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	41					207
03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	110 11	1 9	2450	2	N	10					217
*04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	140 3	1 9	2915	2	N	3					220

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

11	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	1245	1	8146	2	Y	-0-	1	1			3
12	10137	X	9250	-0-	-887	-0-	1151	1	8099	2	Y	-0-					3
01	10013	X	9743	-0-	-270	-0-	1150	1	8593	2	Y	-0-					3
02	9044	X	9013	-0-	-31	-0-	973	1	8040	2	Y	-0-					3
03	10013	X	5613	-0-	-4400	-0-	853	1	4760	2	Y	-0-					3
04	9420	X	4325	-0-	-5095	-0-	772	1	3553	2	Y	-0-					3

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	36	1	812	2	Y	-0-					-0-
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	355	1	7780	2	Y	44	38	1			14
							48	9									
12	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	293	1	6776	2	Y	29	21	1			22
							32	9									
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	280	1	7087	2	Y	31	22	1			31
							34	9									
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	256	1	5506	2	Y	39	39	1			31
							43	9									
03	6107	X	5852	-0-	-255	-0-	250	1	5560	2	Y	38	39	1			30
							42	9									
04	5910	X	4903	-0-	-1007	-0-	223	1	4630	2	Y	45	39	1			36
							50	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	15	1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4862	-0-	-808	-0-	351 105	1 9	4406	2	N	95	69	1			191
12	5859	X	2743	-0-	-3116	-0-	217 138	1 9	2388	2	N	125	207	1			109
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	311 128	1 9	4826	2	N	116	95	1			130
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	342 166	1 9	4343	2	N	151	16	1			265
03	5022	X	4505	-0-	-517	-0-	335 90	1 9	4080	2	N	82	251	1			96
04	5100	X	2880	-0-	-2220	-0-	271 74	1 9	2535	2	N	67	13	1			150

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	775 39	1 9	1868	2	N	35	31	1			212
12	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	691 32	1 9	1625	2	N	29	32	1			209
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	1171 33	1 9	2562	2	N	30	33	1			206
02	2492	X	2396	-0-	-96	-0-	744 69	1 9	1583	2	N	63	25	1			244
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	1583 34	1 9	3409	2	N	31	34	1			241
*04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	1609 31	1 9	4075	2	N	28	8	1			261

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

11	2460	X	571	-0-	-1889	-0-	78	1	187	2	N	278	344	1			448
							306	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	288	356	1			380
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	356	358	1			378
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	255	324	1			309
03	589	X	482	-0-	-107	-0-	65	1	139	2	N	253	168	1			394
							278	9									
*04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	95	1	240	2	N	268	233	1			429
							295	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	1050	2	Y	2	1	1			1
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	568	2	Y	1	1	1			1
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	151	-0-	-359	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	10 15	1 9	246	2	Y	14	12	1			5
12	310	N	259	-0-	-51	-0-	11 15	1 9	233	2	Y	14	13	1			6
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	11 17	1 9	248	2	Y	15	13	1			8
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	9 10	1 9	181	2	Y	9	11	1			6
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	264	2	Y	14	12	1			8
*04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12 13	1 9	288	2	Y	12	13	1			7

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	6523	-0-	-1397	-0-	258 153	1 9	6112	2	Y	139	118	1			50
12	8184	X	5837	-0-	-2347	-0-	251 150	1 9	5436	2	Y	136	124	1			62
01	7440	X	6327	-0-	-1113	-0-	272 157	1 9	5898	2	Y	143	130	1			75
02	6720	X	5393	-0-	-1327	-0-	235 152	1 9	5006	2	Y	138	137	1			76
03	7285	X	6097	-0-	-1188	-0-	246 169	1 9	5682	2	Y	154	137	1			93
04	6510	X	5999	-0-	-511	-0-	231 139	1 9	5629	2	Y	126	139	1			80

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3420	X	2331	-0-		-1089	-0-	92	1	2181	2	Y	53	45	1			19
								58	9									
12	3038	X	2531	-0-		-507	-0-	109	1	2354	2	Y	62	54	1			27
								68	9									
01	3514	X	3514	-0-		-0-	-0-	151	1	3271	2	Y	84	70	1			41
								92	9									
02	2688	X	2243	-0-		-445	-0-	98	1	2082	2	Y	57	63	1			35
								63	9									
03	2573	X	2492	-0-		-81	-0-	101	1	2323	2	Y	62	58	1			39
								68	9									
04	3390	X	2310	-0-		-1080	-0-	89	1	2168	2	Y	48	55	1			32
								53	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1380	N	843	-0-		-537	-0-	33	1	786	2	Y	22	18	1			8
								24	9									
12	1767	N	1767	-0-		-0-	-0-	76	1	1637	2	Y	49	38	1			19
								54	9									
01	1865	N	1865	-0-		-0-	-0-	80	1	1730	2	Y	50	44	1			25
								55	9									
02	1390	N	1390	-0-		-0-	-0-	60	1	1284	2	Y	42	43	1			24
								46	9									
03	1767	N	1539	-0-		-228	-0-	62	1	1427	2	Y	45	41	1			28
								50	9									
04	1800	N	1574	-0-		-226	-0-	60	1	1472	2	Y	38	42	1			24
								42	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1500	N	491	-0-		-1009	-0-	20	1	467	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
12	1550	N	911	-0-		-639	-0-	40	1	861	2	Y	9	7	1			4
								10	9									
01	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-	54	1	1176	2	Y	11	9	1			6
								12	9									
02	949	N	949	-0-		-0-	-0-	42	1	898	2	Y	8	9	1			5
								9	9									
03	899	N	881	-0-		-18	-0-	36	1	837	2	Y	7	7	1			5
								8	9									
04	1200	N	646	-0-		-554	-0-	25	1	617	2	Y	4	6	1			3
								4	9									

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	882	N	882	-0-		-0-	-0-	35	1	838	2	Y	8	6	1			3
								9	9									
12	843	N	843	-0-		-0-	-0-	37	1	798	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
01	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	44	1	950	2	Y	9	8	1			4
								10	9									
02	820	N	820	-0-		-0-	-0-	36	1	776	2	Y	7	7	1			4
								8	9									
03	916	N	916	-0-		-0-	-0-	38	1	869	2	Y	8	7	1			5
								9	9									
04	960	N	909	-0-		-51	-0-	36	1	866	2	Y	6	7	1			4
								7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2416	N	2416	-0-		-0-	-0-	86	1	2322	2	Y	7					78
								8	9									
12	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-	59	1	1206	2	Y	3					81
								3	9									
01	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	64	1	1359	2	Y	3					84
								3	9									
02	2268	N	1105	-0-		-1163	-0-	57	1	1046	2	Y	2					86
								2	9									
03	1271	N	725	-0-		-546	-0-	23	1	699	2	Y	3					89
								3	9									
04	1380	N	771	-0-		-609	-0-	17	1	752	2	Y	2					91
								2	9									

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5100	X	4199	-0-		-901	-0-	148	1	4020	2	Y	28					155
								31	9									
12	5270	X	3999	-0-		-1271	-0-	187	1	3810	2	Y	2					157
								2	9									
01	5270	X	4007	-0-		-1263	-0-	180	1	3825	2	Y	2					159
								2	9									
02	4760	X	3255	-0-		-1505	-0-	167	1	3070	2	Y	16	1	8			174
								18	9									
03	4340	X	2171	-0-		-2169	-0-	68	1	2101	2	Y	2					176
								2	9									
04	4200	X	2417	-0-		-1783	-0-	53	1	2362	2	Y	2					178
								2	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5880	X	5250	-0-		-630	-0-	551	1	4636	2	Y	57	58	1			64
								63	9									
12	6076	X	4672	-0-		-1404	-0-	342	1	4273	2	Y	52	45	1			71
								57	9									
01	6405	X	6405	-0-		-0-	-0-	390	1	5896	2	Y	108	102	1			77
								119	9									
02	5571	X	5571	-0-		-0-	-0-	361	1	5131	2	Y	72	88	1			61
								79	9									
03	6076	X	5216	-0-		-860	-0-	366	1	4786	2	Y	58	81	1			38
								64	9									
04	5310	X	4887	-0-		-423	-0-	440	1	4402	2	Y	41	44	1			35
								45	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	948	N	948	-0-		-0-	-0-	123	1	807	2	Y	16					17
								18	9									
12	465	N	442	-0-		-23	-0-	54	1	378	2	Y	9	18	1			8
								10	9									
01	465	N	428	-0-		-37	-0-	50	1	377	2	Y	1					9
								1	9									
02	476	N	324	-0-		-152	-0-	34	1	280	2	Y	9					18
								10	9									
03	434	N	392	-0-		-42	-0-	59	1	329	2	Y	4					22
								4	9									
*04	259	N	259	-0-		-0-	-0-	46	1	212	2	Y	1	21	1			2
								1	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	60	1	1311	2	Y	54	138	1			35
							59	9									
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	46	1	1100	2	Y	30					65
							33	9									
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	502	2	Y	45					110
							50	9									
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	828	2	Y	39	74	1			75
							43	9									
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	40	1	886	2	Y	56					131
							62	9									
*04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	40	1	835	2	Y	32					163
							35	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

11	870	N	576	-0-	-294	-0-	76	1	500	2	Y	-0-					25
12	744	N	661	-0-	-83	-0-	82	1	579	2	Y	-0-	25	1			-0-
01	682	N	393	-0-	-289	-0-	46	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	175	-0-	-357	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	544	-0-	-107	-0-	83	1	461	2	Y	-0-					-0-
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	97	1	445	2	Y	-0-					-0-

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

11	960	N	695	-0-	-265	-0-	89	1	580	2	Y	24					26
							26	9									
12	899	N	795	-0-	-104	-0-	97	1	683	2	Y	14	27	1			13
							15	9									
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	97	1	725	2	Y	1					14
							1	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	76	1	630	2	Y	14					28
							15	9									
03	806	N	694	-0-	-112	-0-	105	1	583	2	Y	5					33
							6	9									
*04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	91	1	418	2	Y	1	31	1			3
							1	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1077	N	1077	-0-		-0-	-0-	42	1	1002	2	Y	30	23	1			10
								33	9									
12	599	N	599	-0-		-0-	-0-	26	1	564	2	Y	8	12	1			6
								9	9									
01	620	N	590	-0-		-30	-0-	26	1	556	2	Y	7	8	1			5
								8	9									
02	1008	N	467	-0-		-541	-0-	21	1	439	2	Y	6	7	1			4
								7	9									
03	752	N	752	-0-		-0-	-0-	31	1	711	2	Y	9	8	1			5
								10	9									
*04	791	N	791	-0-		-0-	-0-	31	1	750	2	Y	9	9	1			5
								10	9									

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	1900	N	1900	-0-		-0-	-0-	75	1	1790	2	Y	32	26	1			11
								35	9									
12	1736	N	1098	-0-		-638	-0-	48	1	1039	2	Y	10	14	1			7
								11	9									
01	1571	N	1571	-0-		-0-	-0-	69	1	1488	2	Y	13	13	1			7
								14	9									
02	1764	N	761	-0-		-1003	-0-	34	1	719	2	Y	7	9	1			5
								8	9									
03	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-	50	1	1152	2	Y	10	9	1			6
								11	9									
04	1530	N	767	-0-		-763	-0-	30	1	731	2	Y	5	7	1			4
								6	9									

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	4770	X	4494	-0-		-276	-0-	179	1	4239	2	Y	69	58	1			25
								76	9									
12	4929	X	4707	-0-		-222	-0-	205	1	4444	2	Y	53	52	1			26
								58	9									
01	5177	X	5052	-0-		-125	-0-	220	1	4771	2	Y	55	51	1			30
								61	9									
02	4676	X	3473	-0-		-1203	-0-	154	1	3277	2	Y	38	44	1			24
								42	9									
03	5177	X	4173	-0-		-1004	-0-	171	1	3951	2	Y	46	42	1			28
								51	9									
04	4890	X	3588	-0-		-1302	-0-	140	1	3412	2	Y	33	39	1			22
								36	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. 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
11	2640	X	2142	-0-		-498	-0-	85	1	2016	2	Y	37	32	1			13
								41	9									
12	2728	X	1879	-0-		-849	-0-	81	1	1762	2	Y	33	31	1			15
								36	9									
01	2573	X	2024	-0-		-549	-0-	87	1	1898	2	Y	35	32	1			18
								39	9									
02	2184	X	1713	-0-		-471	-0-	75	1	1605	2	Y	30	31	1			17
								33	9									
03	2418	X	2007	-0-		-411	-0-	82	1	1886	2	Y	35	31	1			21
								39	9									
04	2130	X	2008	-0-		-122	-0-	78	1	1899	2	Y	28	31	1			18
								31	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

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
11	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	525	1	12445	2	Y	184	152	1			65
							202	9									
12	12803	X	11872	-0-	-931	-0-	515	1	11146	2	Y	192	171	1			86
							211	9									
01	13392	X	8874	-0-	-4518	-0-	384	1	8336	2	Y	140	143	1			83
							154	9									
02	12292	X	10740	-0-	-1552	-0-	473	1	10079	2	Y	171	164	1			90
							188	9									
03	13609	X	12871	-0-	-738	-0-	525	1	12123	2	Y	203	175	1			118
							223	9									
04	13170	X	11499	-0-	-1671	-0-	446	1	10886	2	Y	152	171	1			99
							167	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	3090	X	2737	-0-	-353	-0-	107	1	2549	2	Y	74	62	1			26
							81	9									
12	3193	X	2851	-0-	-342	-0-	123	1	2654	2	Y	67	62	1			31
							74	9									
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	136	1	2949	2	Y	73	66	1			38
							80	9									
02	2800	X	2619	-0-	-181	-0-	114	1	2438	2	Y	61	64	1			35
							67	9									
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	121	1	2798	2	Y	69	62	1			42
							76	9									
04	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	114	1	2771	2	Y	56	62	1			36
							62	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RLU OPERATING, LLC 714217
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

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
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	Y	-0-					20
12	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					20
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					20
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					20
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5550	X	5450	-0-	-100	-0-	723	1	4727	2	Y	-0-	1	1			7
12	5270	X	5188	-0-	-82	-0-	646	1	4542	2	Y	-0-					7
01	5735	X	5498	-0-	-237	-0-	649	1	4849	2	Y	-0-					7
02	5180	X	5109	-0-	-71	-0-	551	1	4557	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
03	5735	X	4122	-0-	-1613	-0-	626	1	3496	2	Y	-0-					7
04	5460	X	4111	-0-	-1349	-0-	734	1	3376	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	411	1	2691	2	Y	179	287	1			174
							197	9									
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	342	1	2403	2	Y	206	107	1			273
							227	9									
01	3100	X	2001	-0-	-1099	-0-	205	1	1529	2	Y	243	108	1			408
							267	9									
02	3276	X	1557	-0-	-1719	-0-	139	1	1148	2	Y	245	298	1			355
							270	9									
03	3627	X	440	-0-	-3187	-0-	38	1	214	2	Y	171	102	1			424
							188	9									
04	3300	X	827	-0-	-2473	-0-	118	1	541	2	Y	153	257	1			320
							168	9									

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	279	N	60	-0-	-219	-0-	7	1	51	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	7	1	55	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	2800	N	3208	-0-	408	408	346	1	2861	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	3100	N	6370	-0-	3270	3678	958	1	5346	2	Y	60	7	1			55
							66	9									
*04	3000	N	2628	-0-	-372	3306	458	1	2105	2	Y	59	39	1			75
							65	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5040	X	4924	-0-	-116	-0-	647	1	4231	2	N	42	193	1			44
							46	9									
12	5363	X	4876	-0-	-487	-0-	602	1	4238	2	N	33					77
							36	9									
01	5425	X	5375	-0-	-50	-0-	629	1	4703	2	N	39					116
							43	9									
02	4900	X	4704	-0-	-196	-0-	505	1	4175	2	N	22					138
							24	9									
03	5425	X	4656	-0-	-769	-0-	700	1	3904	2	N	47					185
							52	9									
04	5190	X	3501	-0-	-1689	-0-	623	1	2864	2	N	13					198
							14	9									

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	271	1	1774	2	N	30	193	1			69
							33	9									
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	227	1	1593	2	N	32					101
							35	9									
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	228	1	1700	2	N	32					133
							35	9									
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	179	1	1477	2	N	15					148
							17	9									
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	264	1	1476	2	N	37					185
							41	9									
04	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	220	1	1012	2	N	18					203
							20	9									

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

11	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	135	1	882	2	Y	79	180	1			51
							87	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	132	1	926	2	Y	73					124
							80	9									
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	110	1	825	2	Y	36					160
							40	9									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	109	1	901	2	Y	53	183	1			30
							58	9									
03	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	143	1	800	2	Y	125					155
							138	9									
04	930	N	782	-0-	-148	-0-	128	1	590	2	Y	58					213
							64	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	166 51	1 9	3628	2	Y	46	120	1			30
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	144 30	1 9	3430	2	Y	27					57
01	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	128 44	1 9	3328	2	Y	40					97
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	150 37	1 9	3308	2	Y	34	65	1			66
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	139 54	1 9	3091	2	Y	49					115
*04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	157 31	1 9	3274	2	Y	28					143

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
11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	187 44	1 9	4083	2	Y	40	102	1			26
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	170 24	1 9	4048	2	Y	22					48
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	128 39	1 9	3322	2	Y	35					83
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	144 31	1 9	3176	2	Y	28	55	1			56
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	139 45	1 9	3095	2	Y	41					97
*04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	131 26	1 9	2717	2	Y	24					121

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
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	207	2	Y	4	10	1			3
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	97	2	Y	4					7
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	306	2	Y	2					9
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41 4	1 9	341	2	Y	4	11	1			2
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	63 8	1 9	353	2	Y	7					9
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	286	2	Y	4					13

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GARCIA "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
11	1050	N	929	-0-	-121	-0-	107	1	701	2	Y	110					118
							121	9									
12	1085	N	854	-0-	-231	-0-	98	1	690	2	Y	60	122	1			56
							66	9									
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	120	1	895	2	Y	5					61
							6	9									
02	868	N	740	-0-	-128	-0-	72	1	596	2	Y	65					126
							72	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	183	1	1022	2	Y	23					149
							25	9									
04	990	N	740	-0-	-250	-0-	131	1	601	2	Y	7	142	1			14
							8	9									

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
11	4560	X	2743	-0-	-1817	-0-	765	1	1843	2	Y	123	191	1			61
							135	9									
12	4712	X	2571	-0-	-2141	-0-	730	1	1716	2	Y	114	122	1			53
							125	9									
01	4712	X	2531	-0-	-2181	-0-	753	1	1647	2	Y	119	116	1			56
							131	9									
02	3612	X	1895	-0-	-1717	-0-	566	1	1205	2	Y	113	108	1			61
							124	9									
03	3999	X	739	-0-	-3260	-0-	213	1	459	2	Y	61	92	1			30
							67	9									
*04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	1388	1	3514	2	Y	163	90	1			103
							179	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 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
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	77	1	552	3	Y	-0-					15
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	49	1	340	3	Y	-0-					15
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	44	1	314	3	Y	-0-					15
02	588	N	475	-0-	-113	-0-	57	1	418	3	Y	-0-					15
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	102	1	742	3	Y	29	35	1			9
							32	9									
*04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	77	1	551	3	Y	30	33	1			6
							33	9									

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO "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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	449	1	2939	2	Y	70	22	1			202
							77	9									
12	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	351	1	2472	2	Y	76	123	1			155
							84	9									
01	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	422	1	3153	2	Y	76	5	1			226
							84	9									
02	3388	X	3062	-0-	-326	-0-	324	1	2675	2	Y	57	124	1			159
							63	9									
03	3751	X	3164	-0-	-587	-0-	469	1	2618	2	Y	70	20	1			209
							77	9									
04	3540	X	3003	-0-	-537	-0-	518	1	2383	2	Y	93	136	1			166
							102	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

11	7530	X	7085	-0-	-445	-0-	280	1	6641	2	Y	149	123	1			52
							164	9									
12	7781	X	6269	-0-	-1512	-0-	272	1	5886	2	Y	101	102	1			51
							111	9									
01	7130	X	5841	-0-	-1289	-0-	253	1	5488	2	Y	91	90	1			52
							100	9									
02	6608	X	6013	-0-	-595	-0-	265	1	5643	2	Y	95	95	1			52
							105	9									
03	7316	X	6842	-0-	-474	-0-	279	1	6445	2	Y	107	95	1			64
							118	9									
04	7080	X	6596	-0-	-484	-0-	256	1	6245	2	Y	86	95	1			55
							95	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

11	2070	X	1845	-0-	-225	-0-	73	1	1729	2	Y	39	33	1			14
							43	9									
12	2139	X	1908	-0-	-231	-0-	83	1	1794	2	Y	28	28	1			14
							31	9									
01	2170	X	2118	-0-	-52	-0-	92	1	1994	2	Y	29	27	1			16
							32	9									
02	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	76	1	1614	2	Y	24	26	1			14
							26	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	79	1	1825	2	Y	28	25	1			17
							31	9									
04	2040	N	1911	-0-	-129	-0-	74	1	1813	2	Y	22	25	1			14
							24	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

11	1110	N	468	-0-	-642	-0-	19	1	443	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	651	N	288	-0-	-363	-0-	13	1	273	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	775	N	397	-0-	-378	-0-	17	1	376	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	682	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	23	1	539	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	577	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	524	1	3427	2	N	-0-					64
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	479	1	3368	2	N	-0-					64
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	427	1	3193	2	N	3					67
							3	9									
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	394	1	3256	2	N	-0-					67
03	3255	X	3008	-0-	-247	-0-	456	1	2546	2	N	5					72
							6	9									
04	3150	X	2308	-0-	-842	-0-	411	1	1889	2	N	7					79
							8	9									

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	928	1	6068	2	N	114	39	1			227
							125	9									
12	6262	X	5951	-0-	-311	-0-	726	1	5108	2	N	106	237	1			96
							117	9									
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	795	1	5939	2	N	121	42	1			175
							133	9									
02	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	612	1	5061	2	N	70	41	1			204
							77	9									
03	6262	X	4765	-0-	-1497	-0-	707	1	3945	2	N	103	40	1			267
							113	9									
04	6060	X	4257	-0-	-1803	-0-	745	1	3426	2	N	78	226	1			119
							86	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	535	1	2519	2	N	26	11	1			133
							29	9									
12	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	427	1	2161	2	N	25	12	1			146
							28	9									
01	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	498	1	2785	2	N	25	12	1			159
							28	9									
02	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	447	1	2536	2	N	14	12	1			161
							15	9									
03	3317	X	2336	-0-	-981	-0-	483	1	1830	2	N	21	11	1			171
							23	9									
04	3210	X	2153	-0-	-1057	-0-	504	1	1630	2	N	17	9	1			179
							19	9									

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					79

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	249	1	1626	2	N	4					29
							4	9									
12	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	201	1	1412	2	N	-0-					29
01	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	208	1	1554	2	N	-0-					29
02	1652	N	1511	-0-	-141	-0-	163	1	1348	2	N	-0-					29
03	1612	N	1137	-0-	-475	-0-	173	1	964	2	N	-0-					29
04	1710	N	974	-0-	-736	-0-	174	1	800	2	N	-0-					29

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	170	1	1111	2	Y	50	16	1			162
							55	9									
12	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	151	1	1065	2	Y	53	86	1			129
							58	9									
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	167	1	1245	2	Y	53	4	1			178
							58	9									
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	128	1	1062	2	Y	41	87	1			132
							45	9									
03	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	148	1	824	2	Y	48	14	1			166
							53	9									
04	1350	N	1023	-0-	-327	-0-	170	1	780	2	Y	66	95	1			137
							73	9									

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3210	X	2256	-0-	-954	-0-	233	1	1958	2	Y	59	57	1			59
							65	9									
12	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	456	1	5703	2	Y	101	64	1			96
							111	9									
01	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	415	1	6272	2	Y	133	133	1			96
							146	9									
02	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	372	1	5283	2	Y	123	132	1			87
							135	9									
03	6107	X	5893	-0-	-214	-0-	410	1	5367	2	Y	105	134	1			58
							116	9									
04	5910	X	4200	-0-	-1710	-0-	375	1	3752	2	Y	66	71	1			53
							73	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	789	X	789	-0-	-0-	-0-	121	1	662	2	Y	5					13
							6	9									
12	806	X	717	-0-	-89	-0-	111	1	603	2	Y	3	8	1			8
							3	9									
01	815	X	815	-0-	-0-	-0-	126	1	689	2	Y	-0-					8
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	105	1	674	2	Y	9	9	1			8
							10	9									
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	115	1	776	2	Y	7					15
							8	9									
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	104	1	619	2	Y	4	11	1			8
							4	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

11	2970	X	2603	-0-	-367	-0-	342	1	2237	2	N	22	23	1			140
							24	9									
12	3069	X	2097	-0-	-972	-0-	256	1	1801	2	N	36	25	1			151
							40	9									
01	2852	X	2616	-0-	-236	-0-	304	1	2272	2	N	36	25	1			162
							40	9									
02	2576	X	1983	-0-	-593	-0-	212	1	1749	2	N	20	25	1			157
							22	9									
03	2697	X	1838	-0-	-859	-0-	274	1	1530	2	N	31	24	1			164
							34	9									
04	2610	X	1903	-0-	-707	-0-	334	1	1534	2	N	32	20	1			176
							35	9									

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	471	1	1135	2	Y	22	15	1			212
							24	9									
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	442	1	1040	2	Y	25	177	1			60
							28	9									
01	1488	N	1176	-0-	-312	-0-	361	1	790	2	Y	23	11	1			72
							25	9									
02	1512	N	1084	-0-	-428	-0-	339	1	721	2	Y	22	9	1			85
							24	9									
03	1519	N	800	-0-	-719	-0-	247	1	531	2	Y	20	13	1			92
							22	9									
04	1140	N	920	-0-	-220	-0-	254	1	644	2	Y	20	3	1			109
							22	9									

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
11	3360	X	3166	-0-	-194	-0-	919	1	2213	2	Y	31	101	1			74
							34	9									
12	3472	X	3251	-0-	-221	-0-	960	1	2257	2	Y	31	14	1			91
							34	9									
01	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	906	1	1980	2	Y	35	13	1			113
							39	9									
02	2968	X	2482	-0-	-486	-0-	782	1	1666	2	Y	31	10	1			134
							34	9									
03	3286	X	2383	-0-	-903	-0-	745	1	1603	2	Y	32	103	1			63
							35	9									
04	3180	X	2730	-0-	-450	-0-	763	1	1932	2	Y	32	3	1			92
							35	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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			
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	163 1 1 9		392	2	Y	1	2	1			4
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	124 1 1 9		292	2	Y	1	1	1			4
01	837	N	58	-0-	-779	-0-	18 1 1 9		39	2	Y	1	1	1			4
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	243 1 1 9		517	2	Y	1	1	1			4
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	117 1 2 9		251	2	Y	2	2	1			4
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	161 1 1 9		408	2	Y	1	1	1			4
	DE FLORES, M. S.				WELL #: 1	RRCID -> 197408	COMPL. DATE 05/04/2005					TOTAL DEPTH 10980		PERF. 6994 - 10554			
11	750	N	456	-0-	-294	-0-	102 1		354	2	N	-0-					176
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	126 1 6 9		488	2	N	5					181
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	134 1 8 9		459	2	N	7					188
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	149 1 46 9		499	2	N	42					230
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	163 1		754	2	N	-0-					230
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	161 1		708	2	N	-0-					230
	SAMANO				WELL #: 45	RRCID -> 197794	COMPL. DATE 04/14/2004					TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8382 - 8583			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	ZAMORA RUIZ				WELL #: 3	RRCID -> 198221	COMPL. DATE 11/22/2003					TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8542 - 8848			
11	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	325 1 110 9		7125	2	N	100	241	1			79
12	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	306 1 46 9		7294	2	N	42	35	1			86
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	904 1 64 9		5594	2	N	58	35	1			109
02	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	942 1 40 9		5423	2	N	36	19	1			126
03	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	1044 1 44 9		7396	2	N	40	43	1			123
*04	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	1080 1 117 9		6907	2	N	106	21	1			208

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	31	1			152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	32	1			173
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	31	1			184
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	25	1			210
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	787	1	1694	2	N	40	221	1			29
							44	9									
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	30	7	1			52
							33	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					76
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					76
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					76
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					76

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2724	-0-	-276	-0-	361	1	2363	2	Y	-0-					215
12	3100	X	2801	-0-	-299	-0-	348	1	2445	2	Y	7					222
							8	9									
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	356	1	2657	2	Y	148					370
							163	9									
02	2772	X	2690	-0-	-82	-0-	289	1	2390	2	Y	10					380
							11	9									
03	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	401	1	2240	2	Y	3					383
							3	9									
04	3060	X	1958	-0-	-1102	-0-	348	1	1601	2	Y	8					391
							9	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	1929	-0-	-411	-0-	233	1	1670	3	Y	24	36	1			8
							26	9									
12	2418	X	2331	-0-	-87	-0-	290	1	2029	3	Y	11					19
							12	9									
01	1891	X	1436	-0-	-455	-0-	174	1	1254	3	Y	7	19	1			7
							8	9									
02	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	228	1	1683	3	Y	11					18
							12	9									
03	2325	X	2123	-0-	-202	-0-	251	1	1836	3	Y	33	51	1			-0-
							36	9									
04	2250	X	2079	-0-	-171	-0-	248	1	1770	3	Y	55					55
							61	9									

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	181	1	1185	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	159	1	1116	2	Y	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	187	1	1396	2	Y	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	146	1	1211	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	156	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	699	-0-	-831	-0-	125	1	574	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3300	X	3090	-0-	-210	-0-	322	1	2713	2	Y	50	52	1	52						
							55	9													
12	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	234	1	2926	2	Y	58	45	1	65						
							64	9													
01	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	187	1	2817	2	Y	75	83	1	57						
							83	9													
02	5124	X	2717	-0-	-2407	-0-	173	1	2466	2	Y	71	78	1	50						
							78	9													
03	3720	X	2710	-0-	-1010	-0-	187	1	2447	2	Y	69	85	1	34						
							76	9													
04	3120	X	2457	-0-	-663	-0-	220	1	2195	2	Y	38	43	1	29						
							42	9													

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
11	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	195	1	1645	2	Y	11	8	1			8
							12	9									
12	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	124	1	1555	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
01	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	118	1	1773	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
02	1624	N	1437	-0-	-187	-0-	94	1	1330	2	Y	12	13	1			8
							13	9									
03	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	102	1	1331	2	Y	12	15	1			5
							13	9									
*04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	169	1	1689	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	71	62	1			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	33	1			36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	36	1			49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	63	1			49
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	11	1	254	2	Y	63	63	1			49
							69	9									
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	72	63	1			58
							79	9									

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	11	1	73	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					-0-
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	Y	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	35	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	19	1			21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	20	1			28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	1			28
03	T. A.		330	-0-	330	330	12	1	278	2	Y	36	36	1			28
							40	9									
04	T. A.		367	-0-	367	697	15	1	307	2	Y	41	36	1			33
							45	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1166	-0-	-34	-0-	153	1	1002	2	Y	10	58	1			9
							11	9									
12	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	125	1	878	2	Y	4					13
							4	9									
01	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	136	1	1014	2	Y	5					18
							6	9									
02	1092	N	1041	-0-	-51	-0-	108	1	894	2	Y	35					53
							39	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	151	1	841	2	Y	2					55
							2	9									
04	1110	N	694	-0-	-416	-0-	122	1	562	2	Y	9	52	1			12
							10	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	77	1	505	2	Y	25	132	1			23
							28	9									
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	70	1	490	2	Y	11					34
							12	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	70	1	522	2	Y	13					47
							14	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	80	1	660	2	Y	90					137
							99	9									
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	95	1	532	2	Y	6					143
							7	9									
04	600	N	481	-0-	-119	-0-	81	1	372	2	Y	25	136	1			32
							28	9									

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3000	N	1357	-0-	-1643	2100	56	1	1233	2	Y	62	54	1			20
							68	9									
12	3100	N	1325	-0-	-1775	325	51	1	1228	2	Y	42	30	1			32
							46	9									
01	2029	N	1704	-0-	-325	-0-	61	1	1597	2	Y	42	31	1			43
							46	9									
02	1736	X	1689	-0-	-47	-0-	71	1	1557	2	Y	55	55	1			43
							61	9									
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	160	1	3567	2	Y	55	55	1			43
							61	9									
*04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	170	1	3534	2	Y	62	55	1			50
							68	9									

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	86	1	1890	2	N	33					156
							36	9									
12	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	68	1	1616	2	N	32					188
							35	9									
01	1860	N	1062	-0-	-798	-0-	38	1	991	2	N	30					218
							33	9									
02	1680	N	252	-0-	-1428	-0-	11	1	231	2	N	9					227
							10	9									
03	1705	N	468	-0-	-1237	-0-	20	1	448	2	N	-0-	180	1			47
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	12					59

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	750	N	675	-0-	-75	-0-	225	1	447	2	Y	3	165	1			1
							3	9									
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	247	1	606	2	Y	23					24
							25	9									
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	288	1	724	2	Y	61					85
							67	9									
02	DLQ G-10		932	-0-	932	932	247	1	644	2	Y	37					122
							41	9									
03	DLQ G-10		1230	-0-	1230	2162	358	1	833	2	Y	35	128	1			29
							39	9									
*04	DLQ G-10		1036	-0-	1036	3198	269	1	736	2	Y	28					57
							31	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	82	-0-	82	82	24 3	1 9	55	2	Y	3					13
12	14B2	EXT	64	-0-	64	146	15 7	1 9	42	2	Y	6					19
01	238	X	92	-0-	-146	-0-	23 2	1 9	67	2	Y	2					21
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	114 46	1 9	339	2	Y	42					63
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	280 28	1 9	744	2	Y	25					88
*04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	172 6	1 9	538	2	Y	5					93

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

11	780	N	777	-0-	-3	-0-	115 31	1 9	631	2	Y	28					138
12	1209	N	673	-0-	-536	-0-	100 30	1 9	543	2	Y	27	75	1			90
01	1271	N	558	-0-	-713	-0-	82 26	1 9	450	2	Y	24					114
02	728	N	286	-0-	-442	-0-	32 44	1 9	210	2	Y	40	73	1			81
03	682	N	100	-0-	-582	-0-	12 6	1 9	82	2	Y	5					86
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	60 12	1 9	356	2	Y	11	47	1			50

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	399	-0-	-111	-0-	16	1	357	2	Y	24	36	1			41
							26	9									
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	15	1	348	2	Y	23	16	1			48
							25	9									
01	558	N	360	-0-	-198	-0-	12	1	316	2	Y	29	52	1			25
							32	9									
02	364	N	222	-0-	-142	-0-	9	1	191	2	Y	20	8	1			37
							22	9									
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	27	33	1			31
							30	9									
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	28	8	1			51
							31	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	229	1	5017	2	Y	96	83	1			31
							106	9									
12	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	337	1	7805	2	Y	63	45	1			49
							69	9									
01	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	395	1	9999	2	Y	66	48	1			67
							73	9									
02	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	424	1	9132	2	Y	85	85	1			67
							94	9									
03	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	671	1	14941	2	Y	84	85	1			66
							92	9									
*04	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	684	1	14229	2	Y	99	86	1			79
							109	9									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
11	2760	X	2047	-0-	-713	-0-	86	1	1883	2	Y	71	62	1			23
							78	9									
12	2852	X	2015	-0-	-837	-0-	81	1	1883	2	Y	46	33	1			36
							51	9									
01	2852	X	2429	-0-	-423	-0-	90	1	2285	2	Y	49	36	1			49
							54	9									
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	103	1	2211	2	Y	63	63	1			49
							69	9									
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	116	1	2580	2	Y	63	63	1			49
							69	9									
*04	3000	N	3085	-0-	85	85	138	1	2868	2	Y	72	63	1			58
							79	9									

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
11	720	N	480	-0-	-240	-0-	14	1	311	2	Y	141	75	1			264
							155	9									
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	16	1	372	2	Y	97	228	1			133
							107	9									
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	13	1	335	2	Y	94	139	1			88
							103	9									
02	448	N	386	-0-	-62	-0-	14	1	300	2	Y	65	27	1			126
							72	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	569	2	Y	87	97	1			116
							96	9									
*04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	377	2	Y	92	26	1			182
							101	9									

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
11	2370	X	2171	-0-	-199	-0-	92	1	2011	2	Y	62	54	1			20
							68	9									
12	2449	X	2032	-0-	-417	-0-	80	1	1908	2	Y	40	29	1			31
							44	9									
01	2511	X	2079	-0-	-432	-0-	75	1	1959	2	Y	41	30	1			42
							45	9									
02	2268	X	1888	-0-	-380	-0-	80	1	1758	2	Y	45	51	1			36
							50	9									
03	2511	X	1446	-0-	-1065	-0-	60	1	1340	2	Y	42	45	1			33
							46	9									
04	2160	X	1702	-0-	-458	-0-	75	1	1569	2	Y	53	43	1			43
							58	9									

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	104	1	250	2	Y	8	5	1			22
							9	9									
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	97	1	227	2	Y	9	22	1			9
							10	9									
01	403	N	281	-0-	-122	-0-	85	1	187	2	Y	8	4	1			13
							9	9									
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	95	1	203	2	Y	8	3	1			18
							9	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	107	1	230	2	Y	8	5	1			21
							9	9									
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	89	1	225	2	Y	7	1	1			27
							8	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	539	1	1297	2	Y	77	136	1			151
							85	9									
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	526	1	1235	2	Y	70	76	1			145
							77	9									
01	2046	N	1850	-0-	-196	-0-	555	1	1214	2	Y	74	72	1			147
							81	9									
02	1848	X	1602	-0-	-246	-0-	489	1	1041	2	Y	65	64	1			148
							72	9									
03	2046	X	1178	-0-	-868	-0-	360	1	775	2	Y	39	59	1			128
							43	9									
04	1920	X	791	-0-	-1129	-0-	208	1	526	2	Y	52	40	1			140
							57	9									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	489 40	1 9	2672	2	Y	36					179
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	539 37	1 9	2923	2	Y	34	96	1			117
01	4247	X	3700	-0-	-547	-0-	567 31	1 9	3102	2	Y	28					145
02	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	538 73	1 9	3467	2	Y	66	99	1			112
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	598 77	1 9	4031	2	Y	70					182
*04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	511 69	1 9	3036	2	Y	63	120	1			125

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
11	T. A.		480	-0-	480	480	49 21	1 9	410	2	Y	19	10	1			9
12	T. A.		3273	-0-	3273	3753	239 40	1 9	2994	2	Y	36	18	1			27
01	T. A.		4649	-0-	4649	8402	285 55	1 9	4309	2	Y	50	45	1			32
02	12407	X	4005	-0-	-8402	-0-	260 47	1 9	3698	2	Y	43	45	1			30
03	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	240 46	1 9	3143	2	Y	42	50	1			22
04	4500	X	1627	-0-	-2873	-0-	146 20	1 9	1461	2	Y	18	23	1			17

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	1571	1 1 9	3784	2	Y	1	2	1			2
12	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	1609	1 1 9	3782	2	Y	1	1	1			2
01	5115	X	4910	-0-	-205	-0-	1540	1 1 9	3369	2	Y	1	1	1			2
02	5012	X	4526	-0-	-486	-0-	1446	1 1 9	3079	2	Y	1	1	1			2
03	5549	X	4954	-0-	-595	-0-	1571	1 1 9	3382	2	Y	1	1	1			2
*04	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	1541	1 2 9	3903	2	Y	2	1	1			3

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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	3395	-0-	-1795	-0-	975	1	2348	2	Y	65	106	1			33
							72	9									
12	5363	X	2607	-0-	-2756	-0-	759	1	1783	2	Y	59	64	1			28
							65	9									
01	3379	X	2899	-0-	-480	-0-	886	1	1937	2	Y	69	64	1			33
							76	9									
02	2744	X	2172	-0-	-572	-0-	672	1	1431	2	Y	63	61	1			35
							69	9									
03	3038	X	2573	-0-	-465	-0-	792	1	1704	2	Y	70	71	1			34
							77	9									
04	2940	X	2107	-0-	-833	-0-	571	1	1447	2	Y	81	62	1			53
							89	9									

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FD-93) 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013884 COMPL. DATE 11/17/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 035775 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

ADERHOLD UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 145215 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 7290

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 105843 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7274 - 7285

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 013906 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428			N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FF- 2) 80159 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013913 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

SAN CARLOS (FF-18) 80159 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 035774 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016														

SAN CARLOS (FF-33) 80159 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013923 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016														

SAN CARLOS (FF-39) 80159 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 035773 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016														

SAN CARLOS (6970) 80159 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105554 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 6975 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016														

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	1			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	103	1	4	9	N	4					129
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	101	1	4	9	N	4					133
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	95	1	4	9	N	4					137
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	103	1	4	9	N	4					141
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	9	N	4					145
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3					148

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
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	9	N	4					133
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	103	1	4	9	N	4					137
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	98	1	6	9	N	5					142
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	102	1	4	9	N	4					146
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3					149
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	9	N	4					153

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360			N	NO RPT			-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			142
12	682 #	520	-0-	-162	-0-	520 2		N	-0-			142
01	713 #	483	-0-	-230	-0-	483 2		N	-0-			142
02	672 #	542	-0-	-130	-0-	542 2		N	-0-			142
03	744 #	651	-0-	-93	-0-	651 2		N	-0-			142
04	720 #	505	-0-	-215	-0-	477 2	28 9	N	25	132 1		35

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	45 1	416 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	41 1	407 2	Y	-0-			-0-
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	42 1	389 2	Y	-0-			-0-
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	40 1	378 2	Y	-0-			-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	36 1	406 2	Y	-0-			-0-
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35 1	399 2	Y	-0-			-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	3	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	3	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1483	-0-	-47	-0-	223	1	1260	3	N	-0-					27
12	1612	X	1135	-0-	-477	-0-	188	1	947	3	N	-0-					27
01	1612	X	1575	-0-	-37	-0-	234	1	1341	3	N	-0-					27
02	1456	X	1390	-0-	-66	-0-	194	1	1196	3	N	-0-					27
03	1519	X	1255	-0-	-264	-0-	176	1	1079	3	N	-0-					27
04	1530	X	1457	-0-	-73	-0-	195	1	1259	3	N	3					30
							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
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	102	1	576	3	N	-0-					52
12	837	N	443	-0-	-394	-0-	73	1	370	3	N	-0-					52
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	127	1	731	3	N	-0-					52
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	110	1	679	3	N	-0-					52
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	121	1	740	3	N	-0-					52
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	112	1	723	3	N	1					53
							1	9									

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
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	66	1	133	3	Y	4					27
							4	9									
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	101	1	241	3	Y	16					43
							18	9									
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	68	1	154	3	Y	14					57
							15	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	123	1	273	3	Y	15					72
							17	9									
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	101	1	211	3	Y	7					79
							8	9									
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	123	1	271	3	Y	17	71	1			25
							19	9									

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	930	N	808	-0-	-122	-0-	268	1	538	3	Y	2					15
							2	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	274	1	656	3	Y	5					20
							6	9									
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	287	1	651	3	Y	6					26
							7	9									
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	256	1	568	3	Y	4					30
							4	9									
03	930	N	891	-0-	-39	-0-	289	1	601	3	Y	1					31
							1	9									
*04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	287	1	632	3	Y	3	28	1			6
							3	9									

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

11	2340	X	1140	-0-	-1200	-0-	171	1	969	3	N	-0-					50
12	2201	X	1126	-0-	-1075	-0-	186	1	940	3	N	-0-					50
01	2139	X	1218	-0-	-921	-0-	181	1	1037	3	N	-0-					50
02	1540	X	1210	-0-	-330	-0-	169	1	1041	3	N	-0-					50
03	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	252	1	1548	3	N	-0-					50
*04	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	268	1	1736	3	N	-0-					50

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

11	1410	X	1353	-0-	-57	-0-	203	1	1150	3	N	-0-					-0-
12	1457	X	1278	-0-	-179	-0-	211	1	1067	3	N	-0-					-0-
01	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	221	1	1267	3	N	-0-					-0-
02	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	184	1	1134	3	N	-0-					-0-
03	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	196	1	1201	3	N	-0-					-0-
04	1440	X	1422	-0-	-18	-0-	190	1	1232	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	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
*11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	296	1	596	3	Y	1					14
							1	9									
*12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	301	1	722	3	Y	-0-					14
*01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	302	1	685	3	Y	-0-					14
*02	840	N	779	-0-	-61	-0-	242	1	537	3	Y	-0-					14
*03	1023	N	637	-0-	-386	-0-	207	1	430	3	Y	-0-					14
04	870	N	500	-0-	-370	-0-	156	1	344	3	Y	-0-	13	1			1

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

11	3960	X	3161	-0-	-799	-0-	1050	1	2110	3	Y	1					14
							1	9									
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	1336	1	3201	3	Y	-0-					14
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	1333	1	3024	3	Y	-0-					14
02	3808	X	3741	-0-	-67	-0-	1163	1	2578	3	Y	-0-					14
03	4216	X	3906	-0-	-310	-0-	1267	1	2639	3	Y	-0-					14
*04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	1403	1	3086	3	Y	-0-	13	1			1

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

11	3720	X	3351	-0-	-369	-0-	281	1	2929	2	N	128	1	8			256
							141	9									
12	4123	X	3535	-0-	-588	-0-	318	1	3217	2	N	-0-					256
01	4123	X	3430	-0-	-693	-0-	341	1	3089	2	N	-0-	196	1			60
02	3724	X	3654	-0-	-70	-0-	308	1	3267	2	N	72					132
							79	9									
03	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	313	1	2919	2	N	105					237
							116	9									
*04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	384	1	3879	2	N	-0-					237

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

11	2610	X	2595	-0-	-15	-0-	227	1	2368	2	N	-0-					75
12	3255	X	2735	-0-	-520	-0-	246	1	2489	2	N	-0-					75
01	3255	X	2431	-0-	-824	-0-	242	1	2189	2	N	-0-					75
02	2940	X	2273	-0-	-667	-0-	195	1	2064	2	N	13					88
							14	9									
03	2945	X	2251	-0-	-694	-0-	211	1	1968	2	N	65					153
							72	9									
04	2640	X	2169	-0-	-471	-0-	195	1	1967	2	N	6					159
							7	9									

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

11	2430	X	1905	-0-	-525	-0-	167	1	1738	2	N	-0-					87
12	2511	X	2077	-0-	-434	-0-	186	1	1891	2	N	-0-					87
01	2511	X	1938	-0-	-573	-0-	192	1	1746	2	N	-0-					87
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	197	1	2084	2	N	-0-					87
03	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	201	1	1878	2	N	-0-					87
04	2010	X	1904	-0-	-106	-0-	171	1	1733	2	N	-0-					87

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2605	R	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					67
12	2673	R	2673	-0-	-0-	-0-	2618	2	55	9	N	50					117
01	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					117
02	2436	#	1826	-0-	-610	-0-	1826	2			N	-0-					117
03	2697	#	2213	-0-	-484	-0-	2213	2			N	-0-					117
04	2670	#	2591	-0-	-79	-0-	2591	2			N	-0-					117

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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAMON (8550) 80359 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
COATES ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 140075 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8643 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2017 - P/A 04/20/17

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - P/A 03/27/17

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

GUERRA, A. WELL #: 8 RRCID -> 132653 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 8558

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - P/A 05/01/2017

SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

DEGUELLO OPERATING LLC 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	268	1	946	2	N	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	287	1	1045	2	N	-0-					-0-
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	287	1	1028	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	268	1	784	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	287	1	876	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1038	-0-	-222	-0-	268	1	770	2	N	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	45	-0-	-105	-0-	6	1	38	2	Y	1					4
							1	9									
12	217	N	41	-0-	-176	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					4
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1

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
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	327	1	2253	2	Y	21					32
							23	9									
12	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	281	1	2235	2	Y	10					42
							11	9									
01	2077	N	844	-0-	-1233	-0-	138	1	697	2	Y	8	35	1			15
							9	9									
02	2408	N	1460	-0-	-948	-0-	166	1	1271	2	Y	21					36
							23	9									
03	2542	N	1143	-0-	-1399	-0-	103	1	1021	2	Y	17					53
							19	9									
*04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	130	1	1578	2	Y	31	52	1			32
							34	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1956	-0-	-114	-0-	244	1	1677	2	Y	32					55
							35	9									
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	239	1	1896	2	Y	18					73
							20	9									
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	326	1	1641	2	Y	35	76	1			32
							39	9									
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	314	1	2408	2	Y	29					61
							32	9									
03	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	191	1	1895	2	Y	23					84
							25	9									
*04	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	240	1	2909	2	Y	39	76	1			47
							43	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	219	1	1510	2	N	-0-					69
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	185	1	1473	2	N	-0-					69
01	1519	N	628	-0-	-891	-0-	104	1	524	2	N	-0-					69
02	1624	N	871	-0-	-753	-0-	100	1	770	2	N	1					70
							1	9									
03	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	131	1	1314	2	N	6					76
							7	9									
*04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	202	1	2445	2	N	6					82
							7	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	645	-0-	-1815	-0-	81	1	558	2	Y	5					18
							6	9									
12	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	194	1	1540	2	Y	8					26
							9	9									
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	357	1	1795	2	Y	18	31	1			13
							20	9									
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	227	1	1745	2	Y	15					28
							17	9									
03	1736	N	1441	-0-	-295	-0-	131	1	1298	2	Y	11					39
							12	9									
*04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	168	1	2044	2	Y	19	36	1			22
							21	9									

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

11	330	N	189	-0-	-141	-0-	23	1	160	2	Y	5					11
							6	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	26	1	206	2	Y	3					14
							3	9									
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	1	11	1			4
							1	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	33	1	253	2	Y	1					5
							1	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	104	1	1032	2	Y	2					7
							2	9									
*04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	160	1	1945	2	Y	5	7	1			5
							6	9									

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	117	1	2125	2	N	-0-					-0-
12	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	N	-0-					-0-
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	131	1	2076	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	1836	-0-	-264	-0-	122	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1732	-0-	-593	-0-	123	1	1609	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	1973	-0-	-277	-0-	132	1	1841	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	130	1	2373	2	N	-0-					-0-
12	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	136	1	2238	2	N	-0-					-0-
01	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	127	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1929	-0-	-395	-0-	128	1	1801	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1853	-0-	-720	-0-	131	1	1722	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1969	-0-	-521	-0-	132	1	1837	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	2	N	-0-					-0-
12	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	100	1	1642	2	N	-0-					-0-
01	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	92	1	1461	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1433	-0-	-387	-0-	95	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1280	-0-	-735	-0-	91	1	1189	2	N	-0-					-0-
04	1950	X	1548	-0-	-402	-0-	104	1	1444	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	92	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	113	1	1852	2	N	-0-					-0-
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	114	1	1813	2	N	-0-					-0-
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	117	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	1702	-0-	-251	-0-	120	1	1582	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	1689	-0-	-201	-0-	113	1	1576	2	N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	100	1	1830	2	N	-0-					-0-
12	1953	X	1572	-0-	-381	-0-	90	1	1482	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	1526	-0-	-210	-0-	91	1	1435	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1269	-0-	-523	-0-	84	1	1185	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1959	-0-	-25	-0-	139	1	1820	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	1177	-0-	-743	-0-	79	1	1098	2	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
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	95	1	1737	2	N	-0-					67
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	102	1	1676	2	N	-0-					67
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	92	1	1456	2	N	-0-					67
02	1708	N	1382	-0-	-326	-0-	92	1	1290	2	N	-0-					67
03	1767	N	1455	-0-	-312	-0-	103	1	1352	2	N	-0-					67
04	1500	N	1074	-0-	-426	-0-	72	1	1002	2	N	-0-					67

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
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	636	2	N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	N	-0-					-0-
02	616	N	200	-0-	-416	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
03	682	N	228	-0-	-454	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
04	540	N	136	-0-	-404	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	73	1	1338	2	N	-0-					1
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	108	1	1775	2	N	-0-					1
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	88	1	1393	2	N	-0-					1
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	95	1	1330	2	N	-0-					1
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	77	1	1016	2	N	-0-					1
*04	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	100	1	1398	2	N	-0-					1

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	75	1	1368	2	N	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	2	N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	923	-0-	-421	-0-	61	1	862	2	N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	70	1	925	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	988	-0-	-122	-0-	66	1	922	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	88	1	1600	2	N	-0-					-0-
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	73	1	1199	2	N	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	67	1	1063	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1168	-0-	-400	-0-	77	1	1091	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1064	-0-	-207	-0-	75	1	989	2	N	-0-					-0-
*04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	78	1	1083	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					7
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					7
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	82	1	1492	2	N	-0-					-0-
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	2	N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	76	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1107	-0-	-349	-0-	73	1	1034	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1061	-0-	-427	-0-	75	1	986	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	72	1	1000	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	46	1	749	2	N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	37	1	580	2	N	-0-					-0-
02	840	N	563	-0-	-277	-0-	37	1	526	2	N	-0-					-0-
03	806	N	650	-0-	-156	-0-	46	1	604	2	N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	38	1	523	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	80	1	1449	2	N	-0-					-0-
12	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	104	1	1705	2	N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	58	1	924	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	706	-0-	-722	-0-	47	1	659	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	824	-0-	-974	-0-	58	1	766	2	N	-0-					-0-
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	66	1	915	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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-

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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (MARKS) //CONT.// 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	345	1	402	2	N	191	191	1			33
							210	9									
12	837	X	650	-0-	-187	-0-	276	1	374	2	N	-0-					33
01	930	X	572	-0-	-358	-0-	215	1	269	2	N	80					113
							88	9									
02	896	X	562	-0-	-334	-0-	277	1	252	2	N	30					143
							33	9									
03	992	X	369	-0-	-623	-0-	196	1	143	2	N	27					170
							30	9									
04	960	X	540	-0-	-420	-0-	284	1	243	2	N	12					182
							13	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

11	450	N	312	-0-	-138	-0-	49	1	263	2	N	-0-					17
12	3100	N	3604	-0-	504	504	3558	2	46	9	N	42					59
01	2469	N	1965	-0-	-504	-0-	1965	2			N	-0-					59
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					59

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

11	7410	X	7107	-0-	-303	-0-	1102	1	5899	2	N	96					256
							106	9									
12	7657	X	2050	-0-	-5607	-0-	1845	2	205	9	N	186					442
01	7316	X	1966	-0-	-5350	-0-	1966	2			N	-0-	191	1			251
02	6636	X	1877	-0-	-4759	-0-	1785	2	92	9	N	84	192	1			143
*03	7347	X	3533	-0-	-3814	-0-	3397	2	136	9	N	124					267
04	4290	X	2913	-0-	-1377	-0-	2821	2	92	9	N	84					351

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	49	1	263	2	N	39					129
							43	9									
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	979	2	74	9	N	67					196
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1966	2	11	9	N	10					206
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1786	2	66	9	N	60	185	1			81
*03	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2428	2	163	9	N	148					229
*04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2083	2	87	9	N	79					308

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

11	11460	#	3865	-0-	-7595	-0-	184	1	3681	2	Y	-0-					-0-
12	8370	#	3957	-0-	-4413	-0-	198	1	3759	2	Y	-0-					-0-
01	4185	#	4029	-0-	-156	-0-	204	1	3825	2	Y	-0-					-0-
02	3780	#	3386	-0-	-394	-0-	202	1	3184	2	Y	-0-					-0-
03	4185	#	3642	-0-	-543	-0-	259	1	3383	2	Y	-0-					-0-
*04	3900	#	3417	-0-	-483	-0-	235	1	3182	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12206 - 12214

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	#	644	-0-	-1396	-0-	31	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	2108	#	581	-0-	-1527	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					-0-
01	2108	#	406	-0-	-1702	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
02	1848	#	882	-0-	-966	-0-	53	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	3376	R	3376	-0-	-0-	-0-	240	1	3136	2	Y	-0-					-0-
*04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	92	1	1249	2	Y	-0-					-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	3300	X	2850	-0-	-450	-0-	590	1	2216	2	N	40					162
							44	9									
12	3410	X	2966	-0-	-444	-0-	609	1	2303	2	N	49	176	1			35
							54	9									
01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	654	1	2749	2	N	43					78
							47	9									
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	574	1	2602	2	N	45					123
							50	9									
03	3410	X	2846	-0-	-564	-0-	590	1	2212	2	N	40					163
							44	9									
04	2880	X	2735	-0-	-145	-0-	529	1	2185	2	N	19					182
							21	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 11193 - 11380

11	4470	X	1897	-0-	-2573	-0-	580	1	1305	2	N	11					21
							12	9									
12	4619	X	2914	-0-	-1705	-0-	620	1	2291	2	N	3					24
							3	9									
01	4030	X	2295	-0-	-1735	-0-	540	1	1742	2	N	12					36
							13	9									
02	3164	X	2988	-0-	-176	-0-	560	1	2410	2	N	16					52
							18	9									
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	600	1	2770	2	N	48					100
							53	9									
*04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	540	1	2398	2	N	23					123
							25	9									

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	594	3	N	18			103
							20	9							
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	557	3	N	22			125
							24	9							
01	682	N	493	-0-	-189	-0-	23	1	453	3	N	15			140
							17	9							
02	588	N	512	-0-	-76	-0-	25	1	480	3	N	6			146
							7	9							
03	620	N	494	-0-	-126	-0-	25	1	463	3	N	5			151
							6	9							
*04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	600	3	N	39			190
							43	9							

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

11	2310	#	2140	-0-	-170	-0-	190	1	1950	3	N	-0-			19
12	2387	#	2117	-0-	-270	-0-	196	1	1921	3	N	-0-			19
01	2790	#	2017	-0-	-773	-0-	192	1	1825	3	N	-0-			19
02	2520	#	2255	-0-	-265	-0-	185	1	2070	3	N	-0-			19
03	2802	R	2802	-0-	-0-	-0-	259	1	2543	3	N	-0-			19
*04	2174	R	2174	-0-	-0-	-0-	228	1	1942	3	N	4			23
							4	9							

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			224
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			224
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			224
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			224
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			224
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			224

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1085	-0-	-175	-0-	96	1	986	3	Y	3					20
							3	9									
12	1395	N	1083	-0-	-312	-0-	101	1	979	3	Y	3					23
							3	9									
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	97	1	924	3	Y	2					25
							2	9									
02	1008	N	828	-0-	-180	-0-	68	1	758	3	Y	2					27
							2	9									
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	109	1	1063	3	Y	3					30
							3	9									
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	Y	1	28	1			3
							1	9									

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
11	4590	X	3723	-0-	-867	-0-	232	1	3383	3	Y	98	105	1			113
							108	9									
12	4743	X	3662	-0-	-1081	-0-	229	1	3262	3	Y	155	148	1			120
							171	9									
01	4433	X	2726	-0-	-1707	-0-	171	1	2492	3	Y	57	47	1			130
							63	9									
02	4004	X	2398	-0-	-1606	-0-	140	1	2159	3	Y	90	131	1			89
							99	9									
03	4092	X	1985	-0-	-2107	-0-	138	1	1772	3	Y	68	69	1			88
							75	9									
04	3720	X	2800	-0-	-920	-0-	188	1	2564	3	Y	44	35	1			97
							48	9									

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5790	X	5623	-0-	-167	-0-	495	1	5109	3	Y	17					55
							19	9									
12	5983	X	5122	-0-	-861	-0-	473	1	4634	3	Y	14					69
							15	9									
01	5549	X	5098	-0-	-451	-0-	483	1	4604	3	Y	10					79
							11	9									
02	5236	X	4598	-0-	-638	-0-	378	1	4209	3	Y	10					89
							11	9									
03	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	559	1	5481	3	Y	16					105
							18	9									
*04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	536	1	4580	3	Y	27	119	1			13
							30	9									

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	647	-0-	-2953	-0-	41	1	596	3	Y	9	13	1			14
							10	9									
12	3720	X	522	-0-	-3198	-0-	34	1	481	3	Y	6	11	1			9
							7	9									
01	3317	X	1092	-0-	-2225	-0-	70	1	1015	3	Y	6	4	1			11
							7	9									
02	2212	X	1493	-0-	-719	-0-	90	1	1390	3	Y	12	14	1			9
							13	9									
03	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	125	1	1605	3	Y	9	8	1			10
							10	9									
04	660	X	509	-0-	-151	-0-	35	1	472	3	Y	2	3	1			9
							2	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	123	1	1278	3	Y	4					19
							4	9									
12	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	107	1	1047	3	Y	3					22
							3	9									
01	1271	N	878	-0-	-393	-0-	82	1	795	3	Y	1					23
							1	9									
02	1316	N	758	-0-	-558	-0-	63	1	693	3	Y	2					25
							2	9									
03	1147	N	941	-0-	-206	-0-	87	1	851	3	Y	3					28
							3	9									
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	98	1	842	3	Y	4	29	1			3
							4	9									

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	98	1	1428	3	N	-0-					96
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	102	1	1459	3	N	-0-					96
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	98	1	1418	3	N	-0-					96
02	1428	N	1386	-0-	-42	-0-	85	1	1301	3	N	-0-					96
03	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	103	1	1318	3	N	-0-					96
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	77	1	1058	3	N	-0-					96

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	3000	N	3186	-0-	186	186	36	1	3150	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3863	-0-	763	949	50	1	3807	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
01	3100	N	3269	-0-	169	1118	48	1	3213	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	3141	X	2023	-0-	-1118	-0-	37	1	1986	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	97	1	2908	3	Y	-0-					-0-
*04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	112	1	3119	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
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	4	1	367	3	Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	5	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	7	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	371	3	Y	-0-					-0-
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	T. A.		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
11	960	N	679	-0-	-281	-0-	8	1	671	3	Y	-0-					-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	8	1	576	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	502	-0-	-428	-0-	7	1	495	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	10	1	543	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	17	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	16	1	454	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7961	-0-	221 B	-7649	138	1	7786	3	Y	34	34	1			13
							37	9									
12	7998	X	7537	-0-	-461 B	-7649	141	1	7356	3	Y	36	33	1			16
							40	9									
01	8215	X	6611	-0-	-1604 B	-7649	138	1	6445	3	Y	25	27	1			14
							28	9									
02	7420	X	6927	-0-	-493 B	-7649	250	1	6660	3	Y	15	17	1			12
							17	9									
*03	8215	X	7663	-0-	-552 B	-7649	289	1	7346	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
04	7530	X	6983	-0-	-547 B	-7649	272	1	6688	3	Y	21	23	1			11
							23	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4904	-0-	-1006 B	-8545	143	1	4699	3	Y	56	59	1			23
							62	9									
12	5890	X	4849	-0-	-1041 B	-8545	143	1	4651	3	Y	50	59	1			14
							55	9									
01	5208	X	5281	-0-	73 B	-8472	136	1	5110	3	Y	32	22	1			24
							35	9									
02	4704	X	4970	-0-	266 B	-8206	96	1	4813	3	Y	55	48	1			31
							61	9									
*03	5208	X	6300	-0-	1092 B	-7114	237	1	6019	3	Y	40	57	1			14
							44	9									
04	5100	X	6000	-0-	900 B	-6214	233	1	5725	3	Y	38	35	1			17
							42	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	6487	-0-	277 B	-882620	113	1	6339	3	Y	32	32	1			12
							35	9									
12	7657	X	6087	-0-	-1570 B	-882620	113	1	5934	3	Y	36	32	1			16
							40	9									
01	7657	X	5475	-0-	-2182 B	-882620	114	1	5333	3	Y	25	26	1			15
							28	9									
02	6916	X	5754	-0-	-1162 B	-882620	208	1	5528	3	Y	16	17	1			14
							18	9									
*03	6758	X	5655	-0-	-1103 B	-882620	213	1	5414	3	Y	25	24	1			15
							28	9									
04	6180	X	5544	-0-	-636 B	-882620	216	1	5305	3	Y	21	23	1			13
							23	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16410	X	11455	-0-	-4955 B	-0-	199	1	11222	3	Y	31	31	1			11
							34	9									
12	16957	X	8740	-0-	-8217 B	-0-	163	1	8537	3	Y	36	32	1			15
							40	9									
01	16957	X	7750	-0-	-9207 B	-0-	162	1	7560	3	Y	25	26	1			14
							28	9									
02	13636	X	8136	-0-	-5500 B	-0-	294	1	7824	3	Y	16	17	1			13
							18	9									
*03	15097	X	8606	-0-	-6491 B	-0-	325	1	8253	3	Y	25	24	1			14
							28	9									
04	8700	X	8613	-0-	-87 B	-0-	336	1	8254	3	Y	21	23	1			12
							23	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	5831	-0-	-3319 B	-0-	101	1	5694	3	Y	33	34	1			12
							36	9									
12	9455	X	4884	-0-	-4571 B	-0-	91	1	4753	3	Y	36	33	1			15
							40	9									
01	9455	X	4155	-0-	-5300 B	-0-	86	1	4041	3	Y	25	27	1			13
							28	9									
02	6888	X	4293	-0-	-2595 B	-0-	155	1	4120	3	Y	16	17	1			12
							18	9									
*03	7006	X	4834	-0-	-2172 B	-0-	182	1	4624	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
04	4740	X	4410	-0-	-330 B	-0-	171	1	4216	3	Y	21	23	1			11
							23	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	8635	-0-	235 B	-61218	148	1	8340	3	Y	134	136	1			49
							147	9									
12	8370	X	7932	-0-	-438 B	-61218	146	1	7629	3	Y	143	132	1			60
							157	9									
01	9300	X	6571	-0-	-2729 B	-61218	136	1	6361	3	Y	67	84	1			43
							74	9									
02	8400	X	6686	-0-	-1714 B	-61218	241	1	6411	3	Y	31	43	1			31
							34	9									
*03	9300	X	7325	-0-	-1975 B	-61218	275	1	6995	3	Y	50	52	1			29
							55	9									
04	7170	X	6998	-0-	-172 B	-61218	272	1	6679	3	Y	43	47	1			25
							47	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
11	2700	X	2469	-0-	-231 B	-6863	42	1	2392	3	Y	32	32	1			12
							35	9									
12	2790	X	2138	-0-	-652 B	-6863	39	1	2059	3	Y	36	33	1			15
							40	9									
01	2852	X	1855	-0-	-997 B	-6863	38	1	1789	3	Y	25	27	1			13
							28	9									
02	2576	X	1928	-0-	-648 B	-6863	69	1	1841	3	Y	16	17	1			12
							18	9									
*03	2852	X	2127	-0-	-725 B	-6863	79	1	2020	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
04	1800	N	2038	-0-	238 B	-6625	79	1	1936	3	Y	21	23	1			11
							23	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 #: 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
11	8340	X	7782	-0-	-558 B	-417872	135	1	7582	3	Y	59	57	1			20
							65	9									
12	8618	X	8747	-0-	129 B	-417743	163	1	8506	3	Y	71	63	1			28
							78	9									
01	8618	X	7513	-0-	-1105 B	-417743	156	1	7302	3	Y	50	52	1			26
							55	9									
02	7252	X	7774	-0-	522 B	-417221	280	1	7460	3	Y	31	34	1			23
							34	9									
*03	8742	X	8421	-0-	-321 B	-417221	316	1	8050	3	Y	50	47	1			26
							55	9									
04	8280	X	8481	-0-	201 B	-417020	330	1	8104	3	Y	43	45	1			24
							47	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

11	3180	X	-0-	-0-	-3180 B	-375572					Y	-0-					-0-
12	3038	X	-0-	-0-	-3038 B	-375572					Y	-0-					-0-
01	3038	X	-0-	-0-	-3038 B	-375572					Y	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520 B	-375572					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-375572					Y	-0-					-0-
04	T. A.		817	-0-	817 B	-374755	32	1	778	3	Y	6	4	1			2
							7	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-498082					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-498082					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-498082					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-498082					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-498082					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-498082					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	540	N	469	-0-	-71	-0-	13	1	425	3	Y	28	27	1			10
							31	9									
12	589	N	515	-0-	-74	-0-	15	1	467	3	Y	30	33	1			7
							33	9									
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	16	1	600	3	Y	17	12	1			12
							19	9									
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	14	1	684	3	Y	27	24	1			15
							30	9									
*03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	48	1	2156	3	Y	31	35	1			11
							34	9									
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	23	1	996	3	Y	28	33	1			6
							31	9									

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	5220	X	4794	-0-	-426	-0-	141 45	1 9	4608	3	Y	41	30	1			11
12	5394	X	4211	-0-	-1183	-0-	123 67	1 9	4021	3	Y	61	59	1			13
01	5952	X	4447	-0-	-1505	-0-	115 37	1 9	4295	3	Y	34	23	1			24
02	5376	X	4143	-0-	-1233	-0-	80 61	1 9	4002	3	Y	55	49	1			30
*03	5952	X	5857	-0-	-95	-0-	123 69	1 9	5665	3	Y	63	70	1			23
*04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	125 91	1 9	5591	3	Y	83	87	1			19

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	18240	X	14292	-0-	-3948	-0-	412 337	1 9	13543	3	Y	306	323	1			123
12	18848	X	14152	-0-	-4696	-0-	412 300	1 9	13440	3	Y	273	325	1			71
01	18848	X	15826	-0-	-3022	-0-	407 168	1 9	15251	3	Y	153	107	1			117
02	15596	X	15250	-0-	-346	-0-	293 272	1 9	14685	3	Y	247	225	1			139
*03	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	471 347	1 9	21650	3	Y	315	340	1			114
*04	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	454 342	1 9	20304	3	Y	311	350	1			75

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2394	-0-	-696	-0-	66 174	1 9	2154	3	Y	158	178	1			68
12	3193	X	2301	-0-	-892	-0-	64 133	1 9	2104	3	Y	121	155	1			34
01	3193	X	2232	-0-	-961	-0-	57 37	1 9	2138	3	Y	34	32	1			36
02	2660	X	2039	-0-	-621	-0-	40 34	1 9	1965	3	Y	31	41	1			26
*03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	69 105	1 9	3163	3	Y	95	90	1			31
*04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	68 122	1 9	3058	3	Y	111	116	1			26

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	4848	-0-	-1242	-0-	141 77	1 9	4630	3	Y	70	74	1			29
12	6293	X	4885	-0-	-1408	-0-	143 67	1 9	4675	3	Y	61	73	1			17
01	6293	X	5755	-0-	-538	-0-	149 37	1 9	5569	3	Y	34	24	1			27
02	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	106 62	1 9	5329	3	Y	56	51	1			32
*03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	121 105	1 9	5549	3	Y	95	94	1			33
*04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	143 95	1 9	6416	3	Y	86	96	1			23

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	4080	X	3883	-0-	-197	-0-	111	1	3631	3	Y	128	132	1			49
							141	9									
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	125	1	4091	3	Y	122	141	1			30
							134	9									
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	121	1	4547	3	Y	68	47	1			51
							75	9									
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	88	1	4429	3	Y	111	100	1			62
							122	9									
*03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	173	1	7964	3	Y	158	164	1			56
							174	9									
*04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	147	1	6575	3	Y	91	121	1			26
							100	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

11	16860	X	11736	-0-	-5124	-0-	202	1	11423	3	Y	101	104	1			36
							111	9									
12	17422	X	10762	-0-	-6660	-0-	200	1	10444	3	Y	107	99	1			44
							118	9									
01	17422	X	9479	-0-	-7943	-0-	197	1	9199	3	Y	75	80	1			39
							83	9									
02	11368	X	9926	-0-	-1442	-0-	358	1	9516	3	Y	47	51	1			35
							52	9									
*03	12586	X	10791	-0-	-1795	-0-	405	1	10303	3	Y	75	72	1			38
							83	9									
*04	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	413	1	10142	3	Y	73	74	1			37
							80	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

11	10200	X	9910	-0-	-290	-0-	171	1	9629	3	Y	100	102	1			36
							110	9									
12	10540	X	9250	-0-	-1290	-0-	171	1	8961	3	Y	107	99	1			44
							118	9									
01	10540	X	7834	-0-	-2706	-0-	163	1	7607	3	Y	58	69	1			33
							64	9									
02	9436	X	8080	-0-	-1356	-0-	291	1	7753	3	Y	33	40	1			26
							36	9									
*03	10447	X	9144	-0-	-1303	-0-	342	1	8692	3	Y	100	83	1			43
							110	9									
*04	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	353	1	8687	3	Y	66	73	1			36
							73	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	124	1	6983	3	Y	39	31	1			11
							43	9									
12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	117	1	6115	3	Y	71	57	1			25
							78	9									
01	6510	X	5408	-0-	-1102	-0-	112	1	5241	3	Y	50	50	1			25
							55	9									
02	6664	X	4637	-0-	-2027	-0-	167	1	4444	3	Y	24	29	1			20
							26	9									
*03	7378	X	2406	-0-	-4972	-0-	91	1	2305	3	Y	9	19	1			10
							10	9									
04	6660	X	4008	-0-	-2652	-0-	156	1	3838	3	Y	13	15	1			8
							14	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	79	1	4438	3	Y	58	55	1			20
							64	9									
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	94	1	4904	3	Y	71	63	1			28
							78	9									
01	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	105	1	4903	3	Y	50	52	1			26
							55	9									
02	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	182	1	4839	3	Y	29	32	1			23
							32	9									
*03	5084	X	3750	-0-	-1334	-0-	140	1	3559	3	Y	46	45	1			24
							51	9									
04	4920	X	4262	-0-	-658	-0-	166	1	4072	3	Y	22	31	1			15
							24	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	20	-0-	20	20	1	1	19	3		Y	-0-					-0-
*03	T. A.	71	-0-	71	91	3	1	68	3		Y	-0-					-0-
04	T. A.	6	-0-	6	97	6	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 #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	110	1	6168	3	Y	32	32	1			12
							35	9									
12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	120	1	6266	3	Y	36	32	1			16
							40	9									
01	6417	X	5735	-0-	-682	-0-	120	1	5587	3	Y	25	27	1			14
							28	9									
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	217	1	5786	3	Y	16	17	1			13
							18	9									
*03	6510	X	6143	-0-	-367	-0-	231	1	5884	3	Y	25	24	1			14
							28	9									
04	6300	X	5046	-0-	-1254	-0-	196	1	4827	3	Y	21	23	1			12
							23	9									

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

11	9420	X	7566	-0-	-1854	-0-	215	1	7046	3	Y	277	296	1			112
							305	9									
12	9734	X	7494	-0-	-2240	-0-	215	1	7012	3	Y	243	291	1			64
							267	9									
01	9734	X	7400	-0-	-2334	-0-	189	1	7061	3	Y	136	96	1			104
							150	9									
02	8064	X	6856	-0-	-1208	-0-	130	1	6486	3	Y	218	199	1			123
							240	9									
*03	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	235	1	10810	3	Y	252	281	1			94
							277	9									
*04	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	235	1	10494	3	Y	228	265	1			57
							251	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	41	1	2291	3	Y	34	34	1			13
							37	9									
12	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	44	1	2270	3	Y	36	33	1			16
							40	9									
01	2263	X	2152	-0-	-111	-0-	44	1	2080	3	Y	25	27	1			14
							28	9									
02	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	82	1	2181	3	Y	15	17	1			12
							17	9									
*03	2449	X	2370	-0-	-79	-0-	89	1	2253	3	Y	25	24	1			13
							28	9									
*04	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	88	1	2167	3	Y	21	23	1			11
							23	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	109	1	6117	3	Y	78	58	1			20
							86	9									
12	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	187	1	9778	3	Y	143	112	1			51
							157	9									
01	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	101	1	4737	3	Y	117	112	1			56
							129	9									
02	5572	X	3331	-0-	-2241	-0-	118	1	3130	3	Y	75	78	1			53
							83	9									
*03	6169	X	5103	-0-	-1066	-0-	190	1	4830	3	Y	75	84	1			44
							83	9									
04	4950	X	4781	-0-	-169	-0-	185	1	4546	3	Y	45	59	1			30
							50	9									

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	340	1	19211	3	Y	129	130	1			46
							142	9									
12	20025	X	20025	-0-	-0-	-0-	373	1	19495	3	Y	143	130	1			59
							157	9									
01	19313	X	17649	-0-	-1664	-0-	367	1	17171	3	Y	101	106	1			54
							111	9									
02	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	666	1	17752	3	Y	61	67	1			48
							67	9									
*03	20336	X	19916	-0-	-420	-0-	749	1	19084	3	Y	75	79	1			44
							83	9									
04	19680	X	17893	-0-	-1787	-0-	696	1	17127	3	Y	64	71	1			37
							70	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
11	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	154	1	8652	3	Y	100	102	1			36
							110	9									
12	8711	X	8171	-0-	-540	-0-	151	1	7902	3	Y	107	99	1			44
							118	9									
01	9610	X	6986	-0-	-2624	-0-	145	1	6758	3	Y	75	80	1			39
							83	9									
02	8708	X	7237	-0-	-1471	-0-	260	1	6925	3	Y	47	51	1			35
							52	9									
*03	9641	X	8326	-0-	-1315	-0-	312	1	7931	3	Y	75	72	1			38
							83	9									
04	8130	X	7933	-0-	-197	-0-	301	1	7393	3	Y	217	169	1			86
							239	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	806	-0-	-1504	-0-	14	1	761	3	N	28	26	1			9
							31	9									
12	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	20	1	1060	3	N	36	31	1			14
							40	9									
01	786	X	786	-0-	-0-	-0-	16	1	742	3	N	25	26	1			13
							28	9									
02	756	X	739	-0-	-17	-0-	26	1	696	3	N	15	17	1			11
							17	9									
*03	1116	X	776	-0-	-340	-0-	29	1	727	3	N	18	19	1			10
							20	9									
04	1080	X	991	-0-	-89	-0-	38	1	930	3	N	21	21	1			10
							23	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	12780 X	10685	-0-	-2095	-0-	170	1	9576	3	Y	854	836	1			300
						939	9									
12	12772 X	8413	-0-	-4359	-0-	137	1	7175	3	Y	1001	894	1			407
						1101	9									
01	13826 X	10742	-0-	-3084	-0-	209	1	9762	3	Y	701	737	1			371
						771	9									
02	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	442	1	11759	3	Y	435	474	1			332
						479	9									
*03	14000 X	14000	-0-	-0-	-0-	500	1	12732	3	Y	698	668	1			362
						768	9									
*04	12194 X	12194	-0-	-0-	-0-	455	1	11188	3	Y	501	572	1			291
						551	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	64	1	708	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	118	1	716	3	Y	-0-					-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	143	1	885	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	261	-0-	-467	-0-	63	1	198	3	Y	-0-					-0-
*03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	55	1	381	3	Y	-0-					-0-
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	125	1	876	3	Y	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	334	1	504	3	Y	141	86	1			201
							155	9									
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	403	1	513	3	Y	141	94	1			248
							155	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	267	1	516	3	Y	78	185	1			141
							86	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	244	1	1629	3	Y	88					229
							97	9									
*03	1085	N	134	-0-	-951	-0-	8	1	126	3	Y	-0-	229	1			-0-
*04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	117					117
							129	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	1061	-0-	-2989	-0-	401	1	607	3	Y	48	34	1			78
							53	9									
12	4185	X	881	-0-	-3304	-0-	368	1	468	3	Y	41	33	1			86
							45	9									
01	4185	X	739	-0-	-3446	-0-	243	1	472	3	Y	22	62	1			46
							24	9									
02	3052	X	1529	-0-	-1523	-0-	196	1	1310	3	Y	21					67
							23	9									
*03	1736	X	141	-0-	-1595	-0-	3	1	49	3	Y	81	6	1			142
							89	9									
04	450	X	301	-0-	-149	-0-	18	1	220	3	Y	57					199
							63	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	396	-0-	-684	-0-	136	1	208	3	Y	47	33	1			78
							52	9									
12	961	N	330	-0-	-631	-0-	126	1	159	3	Y	41	33	1			86
							45	9									
01	651	N	267	-0-	-384	-0-	83	1	160	3	Y	22	61	1			47
							24	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	67	1	446	3	Y	21					68
							23	9									
*03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	68	1			-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
11	1890	X	783	-0-	-1107	-0-	299	1	452	3	N	29	18	1			43
							32	9									
12	1953	X	810	-0-	-1143	-0-	343	1	436	3	N	28	20	1			51
							31	9									
01	1953	X	684	-0-	-1269	-0-	227	1	439	3	N	16	38	1			29
							18	9									
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	346	1	2316	3	N	17					46
							19	9									
*03	20116	X	20116	-0-	-0-	-0-	1224	1	18892	3	N	-0-	46	1			-0-
*04	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	1126	1	13424	3	N	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BRALEX OPERATING LLC 088561
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1560	#	1520	-0-	-40	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
12	930	#	629	-0-	-301	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	#	7	-0-	-1421	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	#	144	-0-	-1386	-0-	144	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
11	780 N	642	-0-	-138	-0-	642	3		N	-0-			-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02	588 N	176	-0-	-412	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	1710	#	531	-0-	-1179	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	1767	#	1018	-0-	-749	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
01	1705	#	1287	-0-	-418	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
02	1476	R	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
03	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
*04	1455	R	1455	-0-	-0-	-0-	1455	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					126
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					126
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					126
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					126
04	14B2 EXT	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

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-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-24912					Y	-0-					103
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912					Y	NO RPT					103
04	14B2 EXT	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5834 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	2760	X	2628	-0-	-132	-0-	167 30	1 9	2431	3	Y	27	24	1			25
12	2852	X	1229	-0-	-1623	-0-	79 26	1 9	1124	3	Y	24	27	1			22
01	2511	X	476	-0-	-2035	-0-	30 6	1 9	440	3	Y	5	7	1			20
02	2464	X	577	-0-	-1887	-0-	34 8	1 9	535	3	Y	7	16	1			11
03	2728	X	952	-0-	-1776	-0-	67 20	1 9	865	3	Y	18	13	1			16
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	140 21	1 9	1911	3	Y	19	9	1			26

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	90	1	2297	3	N	78					182
							86	9									
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	89	1	2619	3	N	37					219
							41	9									
01	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	92	1	1982	3	N	25	189	1			55
							28	9									
02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	84	1	1905	3	N	12					67
							13	9									
03	2542	X	1794	-0-	-748	-0-	78	1	1659	3	N	52					119
							57	9									
04	2670	X	1789	-0-	-881	-0-	78	1	1702	3	N	8					127
							9	9									

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	564	1	6971	2	Y	39					103
							43	9									
12	6479	X	5101	-0-	-1378	-0-	504	1	4558	2	Y	35	120	1			18
							39	9									
01	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	577	1	7030	2	Y	-0-					18
02	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	500	1	5754	2	Y	4					22
							4	9									
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	566	1	6092	2	Y	59	59	1			22
							65	9									
*04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	550	1	6020	2	Y	2					24
							2	9									

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1512	-0-	-618	-0-	111	1	1365	2	Y	33					102
							36	9									
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	165	1	1491	2	Y	11	49	1			64
							12	9									
01	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	108	1	1314	2	Y	72					136
							79	9									
02	1400	N	1345	-0-	-55	-0-	103	1	1179	2	Y	57					193
							63	9									
03	1674	N	1559	-0-	-115	-0-	131	1	1413	2	Y	14	112	1			95
							15	9									
04	1440	N	1255	-0-	-185	-0-	99	1	1080	2	Y	69					164
							76	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014 - PLUGGED 12/22/14

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY //CONT.// 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-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	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	50	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	607	-0-	-106	-0-	49	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	44	1	516	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	47	1	593	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-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

11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	220	1	1244	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	222	1	1118	3	N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	155	1	892	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1121	-0-	-251	-0-	156	1	965	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1185	-0-	-148	-0-	166	1	1019	3	N	-0-					-0-
*04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	171	1	1108	3	N	-0-					-0-

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0		647	-0-	647	-0-	41	1	606	2	N	-0-					12
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4928	-0-	-682	-0-	738	1	4190	3	N	-0-					12
12	5332	X	5138	-0-	-194	-0-	801	1	4258	3	N	72					84
							79	9									
01	5580	X	4802	-0-	-778	-0-	745	1	4024	3	N	30					114
							33	9									
02	5040	X	4756	-0-	-284	-0-	672	1	4083	3	N	1	102	1			13
							1	9									
03	5580	X	4236	-0-	-1344	-0-	766	1	3470	3	N	-0-					13
04	4980	X	4323	-0-	-657	-0-	715	1	3608	3	N	-0-					13

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	162	1	922	3	N	-0-					18
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	129	1	681	3	N	-0-					18
01	1302	N	740	-0-	-562	-0-	115	1	625	3	N	-0-					18
02	1008	N	982	-0-	-26	-0-	138	1	844	3	N	-0-					18
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	164	1	742	3	N	-0-					18
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	150	1	758	3	N	-0-					18

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 141561 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8764

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

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

11	1080	X	817	-0-	-263	-0-	66	1	751	2	N	-0-					-0-
12	1116	X	779	-0-	-337	-0-	63	1	716	2	N	-0-					-0-
01	1116	X	691	-0-	-425	-0-	56	1	635	2	N	-0-					-0-
02	756	X	725	-0-	-31	-0-	57	1	668	2	N	-0-					-0-
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	63	1	808	2	N	-0-					-0-
04	810	X	619	-0-	-191	-0-	53	1	566	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10456 - 10466

11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	226	1	2563	2	Y	-0-					17
12	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	227	1	2594	2	Y	6	18	1			5
							7	9									
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	214	1	2436	2	Y	5					10
							6	9									
02	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	212	1	2485	2	Y	4					14
							4	9									
03	2666	N	2320	-0-	-346	-0-	168	1	2143	2	Y	8					22
							9	9									
04	2580	N	2405	-0-	-175	-0-	206	1	2182	2	Y	15	20	1			17
							17	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10464 - 10472

11	5130	X	5058	-0-	-72	-0-	409	1	4649	2	Y	-0-					90
12	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	436	1	4979	2	Y	21	97	1			14
							23	9									
01	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	482	1	5476	2	Y	4					18
							4	9									
02	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	379	1	4443	2	Y	4					22
							4	9									
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	420	1	5356	2	Y	36					58
							40	9									
*04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	489	1	5186	2	Y	21	53	1			26
							23	9									

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	289	1	3289	2	Y	-0-					49
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	305	1	3480	2	Y	17	53	1			13
							19	9									
01	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	286	1	3255	2	Y	11					24
							12	9									
02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	271	1	3180	2	Y	3					27
							3	9									
03	3813	X	3166	-0-	-647	-0-	230	1	2936	2	Y	-0-					27
04	3690	X	3079	-0-	-611	-0-	265	1	2814	2	Y	-0-	25	1			2

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

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	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

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
04	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
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					4
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					4
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					4
*02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					4
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	0	X	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
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					4
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					4
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					4
*02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	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-

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
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	34	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	35	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	47	-0-	-263	-0-	37	1	10	3	Y	-0-					-0-
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	36	1	300	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	59	1	467	3	Y	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	58	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	56	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	51	1	432	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	65	-0-	-462	-0-	51	1	14	3	Y	-0-					-0-
*04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	52	1	432	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	104	1	824	3	Y	-0-			-0-
12	1023	N	959	-0-	-64	-0-	107	1	852	3	Y	-0-			-0-
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	104	1	840	3	Y	-0-			-0-
02	868	N	855	-0-	-13	-0-	90	1	765	3	Y	-0-			-0-
03	961	N	133	-0-	-828	-0-	105	1	28	3	Y	-0-			-0-
*04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	102	1	841	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	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

11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	68	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	67	1	536	3	Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	73	1	587	3	Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	55	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	67	-0-	-305	-0-	53	1	14	3	Y	-0-					-0-
*04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	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
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	29	1	228	3	Y	1					1
							1	9									
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	320	3	Y	37	28	1			9
							41	9									
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	277	3	Y	8					17
							9	9									
03	310	N	51	-0-	-259	-0-	40	1	11	3	Y	-0-	15	1			2
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					2

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
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
04	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
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	44	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	47	1	379	3	Y	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	41	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	72	-0-	-362	-0-	57	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	50	1	417	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	370	3	Y	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	78	1	626	3	Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	48	1	392	3	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	71	-0-	-518	-0-	56	1	15	3	Y	-0-					-0-
*04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	57	1	475	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	172	1	1369	3	Y	21	21	1			29
							23	9									
12	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	177	1	1416	3	Y	20					49
							22	9									
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	176	1	1426	3	Y	34	31	1			52
							37	9									
02	1456	N	1306	-0-	-150	-0-	136	1	1155	3	Y	14					66
							15	9									
03	1643	N	238	-0-	-1405	-0-	168	1	45	3	Y	23	52	1			37
							25	9									
04	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	158	1	1311	3	Y	22					59
							24	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
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	63	1	499	3	Y	3	28	1			6
							3	9									
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	74	1	593	3	Y	4					10
							4	9									
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	75	1	608	3	Y	3					13
							3	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	64	1	543	3	Y	4					17
							4	9									
03	558	N	88	-0-	-470	-0-	65	1	17	3	Y	5					22
							6	9									
*04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	66	1	546	3	Y	3					25
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	135	1	1072	3	Y	-0-					-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	147	1	1177	3	Y	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	128	1	1032	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	109	1	928	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	190	-0-	-1143	-0-	150	1	40	3	Y	-0-					-0-
*04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	145	1	1202	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	240	N	4	-0-	-236	-0-	1	3	3	9	Y	3	28	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3					13
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	4					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					25

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	53 1	1 9	419	3	Y	1					1
12	620	N	359	-0-	-261	-0-	40	1	319	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	589	N	419	-0-	-170	-0-	43 30	1 9	346	3	Y	27	21	1			6
02	448	N	288	-0-	-160	-0-	29 9	1 9	250	3	Y	8					14
03	372	N	28	-0-	-344	-0-	22	1	6	3	Y	-0-	12	1			2
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	294	3	Y	66					89
							73	9									
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	32	1	257	3	Y	72	106	1			55
							79	9									
01	403	N	315	-0-	-88	-0-	34	1	279	3	Y	2	49	1			8
							2	9									
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	34	1	290	3	Y	-0-					8
03	372	N	51	-0-	-321	-0-	40	1	11	3	Y	-0-	7	1			1
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	35	1	286	3	Y	-0-					1

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	210	N	205	-0-	-5	-0-	23	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	33	-0-	-215	-0-	26	1	7	3	Y	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 0109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	192	3	Y	3	28	1			6
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	26 4	1 9	204	3	Y	4					10
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	202	3	Y	3					13
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23 4	1 9	199	3	Y	4					17
03	248	N	38	-0-	-210	-0-	25 6	1 9	7	3	Y	5					22
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	186	3	Y	3					25

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	17	1	4	3	Y	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	62	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	51	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	75	-0-	-235	-0-	59	1	16	3	Y	-0-					-0-
*04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	56	1	464	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	100	1	794	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	116	1	924	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	121	1	974	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	86	1	729	3	Y	39	29	1			12
							43	9									
03	1054	N	153	-0-	-901	-0-	104	1	28	3	Y	19	30	1			1
							21	9									
04	1080	N	889	-0-	-191	-0-	96	1	790	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	243	-0-	-327	-0-	27	1	215	3	Y	1	8	1			4
							1	9									
12	434	N	260	-0-	-174	-0-	29	1	231	3	Y	-0-	3	1			1
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					1
02	224	N	118	-0-	-106	-0-	12	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	46	-0-	-202	-0-	36	1	10	3	Y	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	18	1	5	3	Y	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	13	1	3	3	Y	-0-					-0-
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	5400	X	5389	-0-	-11	-0-	601	1	4785	3	Y	3	28	1			6
							3	9									
12	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	625	1	4988	3	Y	4					10
							4	9									
01	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	617	1	4988	3	Y	3					13
							3	9									
02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	564	1	4806	3	Y	4					17
							4	9									
03	5084	X	780	-0-	-4304	-0-	612	1	162	3	Y	5					22
							6	9									
*04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	559	1	4622	3	Y	3					25
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	120	N	93	-0-	-27	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	20	-0-	-104	-0-	16	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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 #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	73	1	583	3	N	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	74	1	594	3	N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	91	1	736	3	N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	69	1	592	3	N	-0-					-0-
03	682	N	114	-0-	-568	-0-	90	1	24	3	N	-0-					-0-
04	810	N	711	-0-	-99	-0-	77	1	634	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	52	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	71	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	68	1	553	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	53	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	84	-0-	-567	-0-	66	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	53	1	440	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	137	1	1091	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	144	1	1150	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	145	1	1176	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1148	N	1040	-0-	-108	-0-	108	1	921	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
03	1302	N	171	-0-	-1131	-0-	121	1	32	3	Y	16	14	1			6
							18	9									
04	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	114	1	944	3	Y	14	9	1			9
							15	9									

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
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	38	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	39	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	40	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	56	-0-	-285	-0-	44	1	12	3	Y	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	490	-0-	-170	-0-	55	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	66	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	80	1	650	3	Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	72	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	99	-0-	-490	-0-	78	1	21	3	Y	-0-					-0-
*04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	95	1	787	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
11	480	N	266	-0-	-214	-0-	25	1	196	3	Y	41					55
							45	9									
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	45	66	1			34
							50	9									
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	101	3	Y	3	32	1			5
							3	9									
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					5
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	4	1			1
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1

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
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	607	3	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	80	1	636	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	68	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	507	-0-	-137	-0-	53	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	90	-0-	-623	-0-	71	1	19	3	Y	-0-					-0-
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	77	1	641	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
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	77	1	609	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	602	-0-	-111	-0-	67	1	535	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	448	-0-	-234	-0-	49	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	426	-0-	-218	-0-	45	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	72	-0-	-517	-0-	57	1	15	3	Y	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	52	1	429	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
11	270	N	233	-0-	-37	-0-	26	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	26	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	33	-0-	-215	-0-	26	1	7	3	Y	-0-					-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

11	900	N	891	-0-	-9	-0-	91	1	728	3	Y	65	76	1			12
							72	9									
12	1023	N	880	-0-	-143	-0-	96	1	766	3	Y	16	25	1			3
							18	9									
01	1054	N	980	-0-	-74	-0-	106	1	857	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	82	1	701	3	Y	63	47	1			18
							69	9									
03	868	N	189	-0-	-679	-0-	89	1	24	3	Y	69	77	1			10
							76	9									
04	960	N	879	-0-	-81	-0-	90	1	748	3	Y	37	33	1			14
							41	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1645	-0-	-305	-0-	184 2	1 9	1461	3	Y	-0-					1
12	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	195 2	1 9	1561	3	Y	2					3
01	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	204 4	1 9	1652	3	Y	4	3	1			4
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	175 3	1 9	1490	3	Y	3					7
03	1767	N	255	-0-	-1512	-0-	199 3	1 9	53	3	Y	3					10
04	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	176 2	1 9	1459	3	Y	2					12

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	139	1	1110	3	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	132	1	1050	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	115	1	931	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1112	-0-	-64	-0-	117	1	995	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	175	-0-	-1003	-0-	138	1	37	3	Y	-0-					-0-
*04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	129	1	1068	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	190	1	1510	3	Y	1					1
							1	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	177	1	1410	3	Y	10	6	1			5
							11	9									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	165	1	1336	3	Y	9					14
							10	9									
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	146	1	1244	3	Y	-0-	10	1			4
03	1426	N	233	-0-	-1193	-0-	184	1	49	3	Y	-0-	3	1			1
*04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	174	1	1443	3	Y	-0-					1

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
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	178	1	1416	3	Y	3	28	1			6
							3	9									
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	187	1	1494	3	Y	4					10
							4	9									
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	183	1	1475	3	Y	3					13
							3	9									
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	169	1	1444	3	Y	4					17
							4	9									
03	1643	N	240	-0-	-1403	-0-	185	1	49	3	Y	5					22
							6	9									
04	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	170	1	1407	3	Y	3					25
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	365	-0-	-265	-0-	40	1	322	3	Y	3	28	1			6
							3	9									
12	372	N	218	-0-	-154	-0-	24	1	190	3	Y	4					10
							4	9									
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	42	1	342	3	Y	3					13
							3	9									
02	336	N	120	-0-	-216	-0-	12	1	104	3	Y	4					17
							4	9									
03	217	N	74	-0-	-143	-0-	54	1	14	3	Y	5					22
							6	9									
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	61	1	505	3	Y	3					25
							3	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	20	1	158	3	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	19	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	24	-0-	-162	-0-	19	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	17	1	141	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 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
11	1560	N	1299	-0-	-261	-0-	145	1	1152	3	Y	2					8
							2	9									
12	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	157	1	1250	3	Y	2					10
							2	9									
01	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	157	1	1266	3	Y	7	10	1			7
							8	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	131	1	1119	3	Y	4					11
							4	9									
03	1395	N	201	-0-	-1194	-0-	153	1	41	3	Y	6					17
							7	9									
04	1380	N	1269	-0-	-111	-0-	137	1	1130	3	Y	2					19
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	34	1	267	3	Y	5					5
							6	9									
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	37	1	299	3	Y	3					8
							3	9									
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	30	1	245	3	Y	-0-	5	1			3
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					3
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	49	1	13	3	Y	-0-	2	1			1
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	47	1	386	3	Y	-0-					1

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	75	-0-	-675	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	227	1	1831	3	Y	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	225	1	1922	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	278	1	74	3	Y	-0-					-0-
*04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	162	1	1340	3	Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	66	1	522	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	611	-0-	-40	-0-	68	1	543	3	Y	-0-					-0-
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	71	1	576	3	Y	7					7
							8	9									
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	541	3	Y	-0-	5	1			2
03	620	N	94	-0-	-526	-0-	74	1	20	3	Y	-0-	1	1			1
04	630	N	597	-0-	-33	-0-	64	1	533	3	Y	-0-					1

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	572	-0-	-148	-0-	63	1	500	3	Y	8	26	1			19
							9	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	60	1	475	3	Y	10					29
							11	9									
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	66	1	534	3	Y	3	19	1			13
							3	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	48	1	411	3	Y	-0-					13
03	310	N	96	-0-	-214	-0-	76	1	20	3	Y	-0-	8	1			5
*04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	69	1	575	3	Y	-0-					5

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	64	1	509	3	Y	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	58	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	104	-0-	-113	-0-	82	1	22	3	Y	-0-					-0-
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	67	1	552	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3030	X	2851	-0-	-179	-0-	305 117	1 9	2429	3	Y	106	157	1			147
12	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	300 108	1 9	2394	3	Y	98	163	1			82
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	315 118	1 9	2547	3	Y	107					189
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	274 121	1 9	2332	3	Y	110	155	1			144
03	2976	X	484	-0-	-2492	-0-	288 120	1 9	76	3	Y	109	161	1			92
04	2880	N	2688	-0-	-192	-0-	277 121	1 9	2290	3	Y	110					202

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	47	1	375	3	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	45	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	58	-0-	-190	-0-	46	1	12	3	Y	-0-					-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2010	X	1361	-0-	-649	-0-	152	1	1208	3	Y	1					2
							1	9									
12	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	167	1	1331	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	186	1	1506	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	148	1	1262	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	233	-0-	-1255	-0-	184	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	175	1	1447	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

11	630	N	477	-0-	-153	-0-	53	1	424	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	496	-0-	-93	-0-	55	1	441	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	499	-0-	-121	-0-	55	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	50	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	75	-0-	-421	-0-	59	1	16	3	Y	-0-					-0-
*04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	56	1	460	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

11	150	N	98	-0-	-52	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	29	-0-	-157	-0-	23	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	104	1	826	3	Y	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	113	1	904	3	Y	-0-					-0-
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	95	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	677	-0-	-163	-0-	71	1	606	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	143	-0-	-787	-0-	113	1	30	3	Y	-0-					-0-
*04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	93	1	768	3	Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 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
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	52 43	1 9	415	3	Y	39					256
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	63 21	1 9	501	3	Y	19					275
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59 44	1 9	475	3	Y	40	179	1			136
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	44 15	1 9	377	3	Y	14					150
03	496	N	106	-0-	-390	-0-	58 33	1 9	15	3	Y	30					180
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	47 34	1 9	385	3	Y	31					211

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	318	3	Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	41	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	47	-0-	-263	-0-	37	1	10	3	Y	-0-					-0-
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	18	1	146	3	N	-0-					-0-
12	217	N	87	-0-	-130	-0-	10	1	77	3	N	-0-					-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	13	1	104	3	N	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	6	1	2	3	N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

11	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	332	1	2639	3	N	-0-	1	1			-0-
12	3441	X	2954	-0-	-487	-0-	328	1	2615	3	N	10					10
							11	9									
01	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	315	1	2547	3	N	3	7	1			6
							3	9									
02	2772	X	2609	-0-	-163	-0-	274	1	2335	3	N	-0-					6
03	3069	X	393	-0-	-2676	-0-	311	1	82	3	N	-0-	4	1			2
04	2970	X	2614	-0-	-356	-0-	282	1	2332	3	N	-0-					2

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	42	1	338	3	N	5	5	1			1
							6	9									
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	319	3	N	10	9	1			2
							11	9									
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	412	3	N	8	9	1			1
							9	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	327	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	248	N	65	-0-	-183	-0-	44	1	12	3	N	8	6	1			2
							9	9									
*04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	49	1	402	3	N	7	7	1			2
							8	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	77	1	614	3	N	60	51	1			10
							66	9									
12	775	N	588	-0-	-187	-0-	60	1	477	3	N	46	48	1			8
							51	9									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	85	1	687	3	N	45	47	1			6
							50	9									
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	67	1	570	3	N	8	12	1			2
							9	9									
03	589	N	155	-0-	-434	-0-	74	1	20	3	N	55	47	1			10
							61	9									
*04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	81	1	672	3	N	61	47	1			24
							67	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	X	597	-0-	-453	-0-	67	1	530	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	672	-0-	-413	-0-	75	1	597	3	N	-0-					-0-
01	1085	X	737	-0-	-348	-0-	76	1	614	3	N	43	33	1			10
							47	9									
02	782	X	647	-0-	-135	-0-	59	1	502	3	N	78					88
							86	9									
03	806	X	200	-0-	-606	-0-	81	1	21	3	N	89	139	1			38
							98	9									
*04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	630	3	N	81					119
							89	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 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	101	X	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
01	129	X	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	N	-0-					-0-
02	127	X	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	17	1	4	3	N	-0-					-0-
*04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 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
*01	382	X	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	3	N	-0-					-0-
*02	623	X	623	-0-	-0-	-0-	65	1	558	3	N	-0-					1
*03	310	X	85	-0-	-225	-0-	67	1	18	3	N	-0-					1
*04	568	X	568	-0-	-0-	-0-	61	1	507	3	N	-0-					1

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	12	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	422	-0-	-198	-0-	12	1	410	2	Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	15	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	15	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	243	-0-	-267	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	3	3	9	Y	3					13
12	DLQ G-10		976	-0-	976	976	974	3	2	9	Y	2					15
01	DLQ G-10		1186	-0-	1186	2162	158	1	1022	3	Y	5					20
							6	9									
02	2700	N	1063	-0-	-1637	525	143	1	919	3	Y	1					21
							1	9									
03	1671	N	1146	-0-	-525	-0-	157	1	986	3	Y	3					24
							3	9									
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	148	1	960	3	Y	1					25
							1	9									

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		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

DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			Y	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	-0-					-0-
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	137	1	1129	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	83	1	658	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	90	1	718	3	Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	87	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	527	-0-	-173	-0-	55	1	472	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	89	-0-	-717	-0-	70	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	685	-0-	-65	-0-	74	1	611	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

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
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	Y	-0-			-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-			-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	Y	-0-			-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	5	1	1	3	Y	-0-			-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-			-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		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 #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	483	-0-	483	483	483	3			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	364	-0-	364	847	364	3			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	351	-0-	351	1198	351	3			Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	382	-0-	382	1580	41	1	341	3	Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2	EXT	318	-0-	318	2444	318	3			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	1370	-0-	1370	3814	1370	3			Y	-0-			-0-
01	4335	X	521	-0-	-3814	-0-	521	3			Y	-0-			-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-			-0-
03	1364	N	333	-0-	-1031	-0-	333	3			Y	-0-			-0-
*04	510	N	425	-0-	-85	-0-	46	1	379	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-			-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-			-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-			-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-			-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-			-0-
*04	540	N	537	-0-	-3	-0-	58	1	479	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					18
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	3	Y	-0-	10	1			8
01	155	N	46	-0-	-109	-0-	5	1	41	3	Y	-0-					8
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-	5	1			3
03	155	N	18	-0-	-137	-0-	14	1	4	3	Y	-0-					3
*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-	2	1			1

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					27
04	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

11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					180
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					180
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					180
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					180
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					180
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345

11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	1980	N	1761	-0-	-219	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1193	-0-	-884	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

11	4740	X	2933	-0-	-1807	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4101	-0-	-797	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3006	-0-	-218	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	4061	-0-	-31	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3079	-0-	-393	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3203	-0-	-101	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
*03	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	6					214
12	1488	N	1062	-0-	-426	-0-	1053	2	9	9	N	8					222
01	1643	N	802	-0-	-841	-0-	795	2	7	9	N	6					228
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	968	2	9	9	N	8	182	1			54
*03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	10					64
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

11	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			N	-0-					8
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					8
01	620	N	320	-0-	-300	-0-	320	2			N	-0-					8
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					8
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					8
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

11	657	R	657	-0-	-0-	-0-	83	1	574	2	N	-0-					-0-
12	310	#	136	-0-	-174	-0-	17	1	119	2	N	-0-					-0-
01	310	#	21	-0-	-289	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
02	616	#	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	682	#	381	-0-	-301	-0-	47	1	334	2	N	-0-					-0-
04	660	#	128	-0-	-532	-0-	15	1	113	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	99	-0-	-21	-0-	13	1	86	2	N	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	2	N	-0-					-0-
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	2	N	-0-					-0-
01	124	N	34	-0-	-90	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	20	1	143	2	N	-0-					-0-
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	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
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	33	R	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
01	14	#	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-					-0-
*04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2016 - PLUGGED 12/19/16

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
11	150	#	115	-0-	-35	-0-	15	1	100	2	N	-0-					-0-
12	155	#	138	-0-	-17	-0-	17	1	121	2	N	-0-					-0-
01	124	#	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	2	N	-0-					-0-
04	120	#	83	-0-	-37	-0-	10	1	73	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
11	180	#	124	-0-	-56	-0-	16	1	108	2	N	-0-					-0-
12	183	R	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	2	N	-0-					-0-
01	155	#	31	-0-	-124	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	120	-0-	-66	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
04	180	#	120	-0-	-60	-0-	14	1	106	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-					-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	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
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	2	N	-0-					-0-
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	130	-0-	-56	-0-	16	1	114	2	N	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	120	#	30	-0-	-90	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
12	124	#	31	-0-	-93	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
01	124	#	15	-0-	-109	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	2	N	-0-					-0-
*04	166	R	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
*03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, NE (2150) 82207 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
SORGENTE WELL #: 2 RRCID -> 281134 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2136 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	4325	-0-	4325	65128	4325	2			N	-0-					-0-
12	0	W	4266	-0-	4266	69394	4266	2			N	-0-					-0-
01	0	W	4917	-0-	4917	74311	4917	2			N	-0-					-0-
02	7000		2758	-0-	-4242	70069	2758	2			N	-0-					-0-
*03	11036		4949	-0-	-6087	63982	4949	2			N	-0-					-0-
*04	10680		4331	-0-	-6349	57633	4331	2			N	-0-					-0-

SEJITA, N.E. (5400) 82207 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHAMPLIN EXPLORATION, INC. 143578
HUNTER, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 103461 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5402 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					63
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					63
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					63
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					63
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					63
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1385	-0-	-565	-0-	317	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1412	-0-	-603	-0-	408	1	1004	2	N	-0-					-0-
01	1457	X	1376	-0-	-81	-0-	370	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	1316	X	1262	-0-	-54	-0-	319	1	943	2	N	-0-					-0-
03	1457	X	1360	-0-	-97	-0-	326	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1368	-0-	-12	-0-	362	1	1006	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS (1200) 82380 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ROGER W. MCCABE, INC. 724671
ARGO OIL CORP. WELL #: 1 RRCID -> 014179 COMPL. DATE 11/26/1952 TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

SEVEN SISTERS (3000 YEGUA) 82380 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KELSEY, LEWIS O., CORP. 455070
SLING, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 014187 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3038 - 3044

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

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

11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	380	1	2021	3	N	1							4
							1	9											
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	378	1	2010	3	N	2							6
							2	9											
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	224	1	1343	3	N	3							9
							3	9											
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	324	1	2269	3	N	1							10
							1	9											
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	347	1	2327	3	N	1							11
							1	9											
*04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	311	1	2142	3	N	1							12
							1	9											

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF. 13218 - 13582

11	630	N	613	-0-	-17	-0-	97	1	516	3	N	-0-							4
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	98	1	522	3	N	-0-							4
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	87	1	523	3	N	-0-							4
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	73	1	508	3	N	-0-							4
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	81	1	540	3	N	-0-							4
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	77	1	531	3	N	-0-							4

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	214	-0-	-3026	-0-	34	1	180	3	N	-0-					3
12	279	X	64	-0-	-215	-0-	10	1	54	3	N	-0-					3
01	279	X	167	-0-	-112	-0-	24	1	143	3	N	-0-					3
02	196	X	64	-0-	-132	-0-	8	1	56	3	N	-0-					3
03	217	X	181	-0-	-36	-0-	23	1	158	3	N	-0-					3
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	3	N	-0-					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	525	-0-	525	525	335	1	189	3		Y	1					1
						1	9										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	525						Y	-0-					1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	525						Y	-0-					1

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	30	1	8	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	29	1	11	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	1	12	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	23	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	22	1	9	3	N	-0-					-0-
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	23	1	7	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	8670	X	8310	-0-	-360	-0-	1317	1	6993	3	N	-0-					4
12	9269	X	8432	-0-	-837	-0-	1333	1	7099	3	N	-0-					4
01	9269	X	8394	-0-	-875	-0-	1202	1	7192	3	N	-0-					4
02	8372	X	8017	-0-	-355	-0-	1002	1	7015	3	N	-0-					4
03	8711	X	8414	-0-	-297	-0-	1092	1	7322	3	N	-0-					4
04	8310	X	7820	-0-	-490	-0-	990	1	6830	3	N	-0-					4

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38528	X	38528	-0-	-0-	-0-	6105	1	32423	3	N	-0-					4
12	39620	X	39620	-0-	-0-	-0-	6265	1	33355	3	N	-0-					4
01	38502	X	38314	-0-	-188	-0-	5486	1	32828	3	N	-0-					4
02	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-	4569	1	31985	3	N	-0-					4
03	39804	X	39559	-0-	-245	-0-	5135	1	34424	3	N	-0-					4
*04	38633	X	38633	-0-	-0-	-0-	4893	1	33740	3	N	-0-					4

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	23040	X	22403	-0-	-637	-0-	3550	1	18853	3	N	-0-					4
12	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-	3664	1	19508	3	N	-0-					4
01	22909	X	22238	-0-	-671	-0-	3184	1	19054	3	N	-0-					4
02	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	2628	1	18400	3	N	-0-					4
03	23157	X	22797	-0-	-360	-0-	2959	1	19838	3	N	-0-					4
04	22410	X	22158	-0-	-252	-0-	2806	1	19352	3	N	-0-					4

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

11	1260	X	1211	-0-	-49	-0-	192	1	1018	3	N	1					5
							1	9									
12	1302	X	1266	-0-	-36	-0-	200	1	1064	3	N	2					7
							2	9									
01	1302	X	1297	-0-	-5	-0-	185	1	1108	3	N	4					11
							4	9									
02	1176	X	1116	-0-	-60	-0-	139	1	975	3	N	2					13
							2	9									
03	1271	X	1209	-0-	-62	-0-	157	1	1051	3	N	1					14
							1	9									
04	1260	X	1086	-0-	-174	-0-	137	1	947	3	N	2					16
							2	9									

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) //CONT.// 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	33	-0-	-147	-0-	26	1	7	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	29	1	10	3	N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	50	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	7	1	4	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	74	1	26	3	N	-0-					-0-
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	1662	1	503	3	N	1					1
							1	9									

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	149	X	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	N	-0-					1
12	186	X	59	-0-	-127	-0-	9	1	50	3	N	-0-					1
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					1
02	226	X	226	-0-	-0-	-0-	28	1	197	3	N	1					2
							1	9									
03	155	X	47	-0-	-108	-0-	6	1	41	3	N	-0-					2
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					2

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	678	-0-	-432	-0-	107	1	570	3	N	1					3
							1	9									
12	1023	X	973	-0-	-50	-0-	154	1	818	3	N	1					4
							1	9									
01	1023	X	460	-0-	-563	-0-	66	1	394	3	N	-0-					4
02	924	X	661	-0-	-263	-0-	82	1	578	3	N	1					5
							1	9									
03	961	X	567	-0-	-394	-0-	74	1	493	3	N	-0-					5
04	930	X	619	-0-	-311	-0-	78	1	541	3	N	-0-					5

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12210	X	11568	-0-	-642	-0-	1833	1	9735	3	Y	-0-					4
12	12183	X	11901	-0-	-282	-0-	1882	1	10019	3	Y	-0-					4
01	11749	X	11462	-0-	-287	-0-	1641	1	9821	3	Y	-0-					4
02	10808	X	10742	-0-	-66	-0-	1343	1	9399	3	Y	-0-					4
03	11966	X	11559	-0-	-407	-0-	1500	1	10059	3	Y	-0-					4
04	11580	X	11165	-0-	-415	-0-	1414	1	9751	3	Y	-0-					4

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2487	-0-	-453	-0-	1953	1	530	3	N	4	17	1			5
							4	9									
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	1812	1	637	3	N	1					6
							1	9									
01	2263	X	1131	-0-	-1132	-0-	772	1	357	3	N	2					8
							2	9									
02	2324	X	1982	-0-	-342	-0-	1267	1	713	3	N	2					10
							2	9									
03	2573	X	2330	-0-	-243	-0-	1720	1	607	3	N	3					13
							3	9									
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					13

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	72	1	2397	2	N	-0-					94
12	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	71	1	2368	2	N	-0-					94
01	2573	X	2298	-0-	-275	-0-	67	1	2231	2	N	-0-					94
02	2324	X	2153	-0-	-171	-0-	63	1	2090	2	N	-0-					94
03	2542	X	2272	-0-	-270	-0-	66	1	2206	2	N	-0-					94
04	2460	X	2225	-0-	-235	-0-	65	1	2160	2	N	-0-					94

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	2365	-0-	-5645	-0-	373	1	1980	3	Y	11	183	1			20
							12	9									
12	7967	X	4482	-0-	-3485	-0-	705	1	3755	3	Y	20					40
							22	9									
01	7750	X	2965	-0-	-4785	-0-	423	1	2529	3	Y	12					52
							13	9									
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	600	1	2364	3	Y	3					55
							3	9									
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	896	1	3634	3	Y	17					72
							19	9									
*04	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	1302	1	5423	3	Y	22					94
							24	9									

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	1301	1	3852	3	Y	108	185	1			-0-
							119	9									
12	5022	X	4732	-0-	-290	-0-	906	1	3756	3	Y	64					64
							70	9									
01	5022	X	4649	-0-	-373	-0-	1034	1	3472	3	Y	130	192	1			2
							143	9									
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	1414	1	4025	3	Y	115					117
							127	9									
03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	953	1	5137	3	Y	149	194	1			72
							164	9									
04	DLQ G-10		6877	-0-	6877	6877	1938	1	4767	3	Y	156	193	1			35
							172	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	1461	1	4326	3	N	-0-					-0-
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	937	1	3887	3	N	-0-					-0-
01	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	1358	1	4557	3	N	-0-					-0-
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	1376	1	3919	3	N	-0-					-0-
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	774	1	4174	3	N	-0-					-0-
*04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	1447	1	3561	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

11	12150	X	3038	-0-	-9112	-0-	767	1	2271	3	N	-0-					-0-
12	12555	X	9118	-0-	-3437	-0-	1772	1	7346	3	N	-0-					-0-
01	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	2716	1	9114	3	N	-0-					-0-
02	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	2804	1	7985	3	N	-0-					-0-
03	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	1870	1	10080	3	N	-0-					-0-
*04	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	3165	1	7788	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	447	1	1325	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1463	-0-	-180	-0-	284	1	1179	3	N	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	354	1	1189	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1484	-0-	-168	-0-	386	1	1098	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	221	1	1193	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	392	1	964	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

11	19230	X	7683	-0-	-11547	-0-	1940	1	5743	3	N	-0-					-0-
12	21638	X	16963	-0-	-4675	-0-	3296	1	13667	3	N	-0-					-0-
01	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	5145	1	17267	3	N	-0-					-0-
02	19544	X	18529	-0-	-1015	-0-	4816	1	13713	3	N	-0-					-0-
03	16957	X	15701	-0-	-1256	-0-	2457	1	13244	3	N	-0-					-0-
*04	24645	X	24645	-0-	-0-	-0-	7122	1	17523	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	200	1	827	3	N	-0-					-0-
01	713	N	421	-0-	-292	-0-	97	1	324	3	N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	187	1	531	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	835	-0-	-188	-0-	131	1	704	3	N	-0-					-0-
*04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	194	1	479	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	5100	X	4826	-0-	-274	-0-	1219	1	3607	3	N	-0-					-0-
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	1030	1	4269	3	N	-0-					-0-
01	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	1166	1	3914	3	N	-0-					-0-
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	1315	1	3746	3	N	-0-					-0-
03	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	830	1	4475	3	N	-0-					-0-
*04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	1660	1	4083	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

11	17130	X	13481	-0-	-3649	-0-	13481	2			N	-0-					17
12	17701	X	13248	-0-	-4453	-0-	13248	2			N	-0-					17
01	17112	X	14054	-0-	-3058	-0-	14054	2			N	-0-					17
02	15456	X	11608	-0-	-3848	-0-	11608	2			N	-0-					17
03	16895	X	14900	-0-	-1995	-0-	14900	2			N	-0-					17
04	13590	X	12197	-0-	-1393	-0-	12197	2			N	-0-					17

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) //CONT.// 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
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
11	31154	X	31154	-0-	-0-	-0-	295	1	30155	3	N	640	558	1			199
							704	9									
12	32411	X	32411	-0-	-0-	-0-	304	1	31561	3	N	496	565	1			130
							546	9									
01	26629	X	21099	-0-	-5530	-0-	265	1	20482	3	N	320	174	1			276
							352	9									
02	24052	X	19400	-0-	-4652	-0-	334	1	18744	3	N	293	368	1			201
							322	9									
*03	30696	X	30696	-0-	-0-	-0-	414	1	29762	3	N	473	558	1			116
							520	9									
*04	30900	X	30472	-0-	-428	-0-	400	1	29559	3	N	466	371	1			211
							513	9									

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	7590	#	5690	-0-	-1900	-0-	5463	2	227	9	N	206	196	1			170
12	6851	#	6158	-0-	-693	-0-	5910	2	248	9	N	225	191	1			204
01	6758	#	6584	-0-	-174	-0-	6314	2	270	9	N	245	387	1			62
02	5511	R	5511	-0-	-0-	-0-	5285	2	226	9	N	205	198	1			69
03	6169	#	5481	-0-	-688	-0-	5263	2	218	9	N	198	198	1			69
04	6360	#	5028	-0-	-1332	-0-	4844	2	184	9	N	167	189	1			47

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF. 14798 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5701	-0-	-119	-0-	505 30	1 9	5166	2	N	27	176	1	2	8	49
12	6014	X	5783	-0-	-231	-0-	503 65	1 9	5215	2	N	59	75	1	2	8	31
01	6014	X	5571	-0-	-443	-0-	5519	2	52	9	N	47					78
02	5376	X	4554	-0-	-822	-0-	4530	2	24	9	N	22					100
*03	5952	X	5124	-0-	-828	-0-	5076	2	48	9	N	44					144
*04	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6000	2	62	9	N	56					200

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF. 14920 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
*12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*02	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	450	N	410	-0-	-40	-0-	71	1	339	2	N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	87	1	307	2	N	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	149	1	236	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	403	N	126	-0-	-277	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

11	1440	N	1154	-0-	-286	-0-	200	1	954	2	N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	246	1	861	2	N	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	487	1	767	2	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	411	-0-	-705	-0-	1	1	410	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	548	-0-	-652	-0-	1	1	547	2	N	-0-					-0-

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

11	1260	X	994	-0-	-266	-0-	172	1	822	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	1052	-0-	-250	-0-	233	1	819	2	N	-0-					-0-
01	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	477	1	751	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	513	-0-	-579	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	402	-0-	-683	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	1200	X	536	-0-	-664	-0-	1	1	535	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

11	750	N	629	-0-	-121	-0-	109	1	520	2	N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	140	1	490	2	N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	268	1	422	2	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	620	N	225	-0-	-395	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	660	N	300	-0-	-360	-0-	1	1	299	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

11	1230	X	879	-0-	-351	-0-	153	1	726	2	N	-0-					-0-
12	1271	X	779	-0-	-492	-0-	173	1	606	2	N	-0-					-0-
01	1209	X	844	-0-	-365	-0-	326	1	516	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	924	X	352	-0-	-572	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	961	X	276	-0-	-685	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	870	X	368	-0-	-502	-0-	1	1	367	2	N	-0-					-0-

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE) 83754 340 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER WELL #: J 6 RRCID -> 218524 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3822 PERF. 1695 - 1697

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2016 - PLUGGED 12/23/16

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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

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
11	3000	N	6525	-0-	3525	3525	603	1	5852	2	Y	64					86
							70	9									
12	3100	N	4977	-0-	1877	5402	494	1	4299	2	Y	167	174	1			79
							184	9									
01	3100	N	4351	-0-	1251	6653	447	1	3900	2	Y	4					83
							4	9									
*02	3868	X	3868	-0-	-0-	6653	474	1	3394	2	Y	-0-					83
03	3518		3518	-0-	-0-	6653	441	1	3077	2	Y	-0-					83
04	3868		3136	-0-	-732	5921	385	1	2751	2	Y	-0-					83

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14175 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2544	-0-	-6	-0-	84	1	2409	2	N	46	36	1			22
							51	9									
12	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	85	1	2540	2	N	13	17	1			18
							14	9									
01	2666	X	2649	-0-	-17	-0-	83	1	2538	2	N	25	37	1			6
							28	9									
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	79	1	2239	2	N	40	28	1			18
							44	9									
03	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	85	1	2411	2	N	21	24	1			15
							23	9									
*04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	93	1	2413	2	N	19	13	1			21
							21	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
11	6101		6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
12	6131		6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
*01	5988		5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			Y	-0-					-0-
*02	5375		5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-
*03	5831		5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
04	5640		5512	-0-	-128	-0-	5512	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	10	#	-0-	-0-	-10	-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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6026		6026	-0-	-0-	-0-	793	1	5178	2	N	50	162	1			30
							55	9									
12	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	813	1	5563	2	N	53					83
							58	9									
01	6227		6227	-0-	-0-	-0-	824	1	5360	2	N	39					122
							43	9									
02	5800		5800	-0-	-0-	-0-	736	1	5009	2	N	50	157	1			15
							55	9									
*03	6576		6576	-0-	-0-	-0-	841	1	5714	2	N	19					34
							21	9									
*04	6151		6151	-0-	-0-	-0-	804	1	5324	2	N	21					55
							23	9									

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	390	#	234	-0-	-156	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	403	#	229	-0-	-174	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	403	#	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	252	#	199	-0-	-53	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	279	#	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	270	#	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	176	-0-	-184	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	372	#	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	341	#	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	308	#	244	-0-	-64	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	270	#	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

11	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
12	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	434	#	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	560	#	436	-0-	-124	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	620	#	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	540	#	496	-0-	-44	-0-	496	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	270	N	51	-0-	-219	-0-	51	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) //CONT.// 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION 424203
PEREZ, RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 151987 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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

11	1470	X	1440	-0-	-30	-0-	115 1 31 9	1294	2	N	28						110
12	1519	X	1491	-0-	-28	-0-	119 1 1 9	1371	2	N	1						111
01	1519	X	1473	-0-	-46	-0-	119 1 24 9	1330	2	N	22						133
02	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	108 1 7 9	1294	2	N	6						139
03	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	119 1 1 9	1387	2	N	1						140
*04	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	115 1 70 9	1311	2	N	64	174	1				30

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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	#	3744	-0-	-246	-0-	258	1	3453	3	Y	30	18	1			25
							33	9									
12	4154	#	3633	-0-	-521	-0-	245	1	3352	3	Y	33	36	1			22
							36	9									
01	4154	#	4101	-0-	-53	-0-	245	1	3822	3	Y	31	45	1			8
							34	9									
02	3848	R	3848	-0-	-0-	-0-	209	1	3609	3	Y	27	18	1			17
							30	9									
03	4435		4435	-0-	-0-	-0-	250	1	4151	3	Y	31	27	1			21
							34	9									
*04	4293		4293	-0-	-0-	-0-	238	1	4023	3	Y	29	27	1			23
							32	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

11	570	N	529	-0-	-41	-0-	37	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	36	1	490	3	Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	3	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	536	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	27	1	460	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

11	300	N	19	-0-	-281	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					4
12	279	N	48	-0-	-231	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					4
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	3	Y	-0-					4
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
04	240	N	-0-	-0-	-240	-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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					7
12	124	N	35	-0-	-89	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					7
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					7
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					7
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					7
*04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					7

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	258	1	3458	3	Y	570	339	1			460
							627	9									
12	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	285	1	3891	3	Y	627	675	1			412
							690	9									
01	4464	X	3748	-0-	-716	-0-	285	1	2812	3	Y	592	863	1			141
							651	9									
02	4144	X	3314	-0-	-830	-0-	150	1	2591	3	Y	521	347	1			315
							573	9									
03	4588	X	3755	-0-	-833	-0-	176	1	2931	3	Y	589	513	1			391
							648	9									
04	4440	X	3276	-0-	-1164	-0-	150	1	2525	3	Y	546	511	1			426
							601	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	59	X	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					3
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			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

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

11	480	N	281	-0-	-199	-0-	20	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	43	1	590	3	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	43	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	31	1	508	3	Y	-0-					-0-
*04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND, N(7600) 85773 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 1 RRCID -> 203407 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7967 - 8047

11	480	N	10	-0-	-470	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2017 - P/A 01/11/2017

CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2781A RRCID -> 212823 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8790 - 8838

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2017 - PLUGGED 01/19/17

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19590	X	18688	-0-	-902	-0-	16 88	1 9	18584	2	Y	80	85	1			21
12	24676	X	18775	-0-	-5901	-0-	17 96	1 9	18662	2	Y	87	92	1			16
01	24676	X	16410	-0-	-8266	-0-	15 83	1 9	16312	2	Y	75	73	1			18
02	22288	X	13441	-0-	-8847	-0-	14 81	1 9	13346	2	Y	74	74	1			18
03	21390	X	15612	-0-	-5778	-0-	18 105	1 9	15489	2	Y	95	93	1			20
04	18690	X	14131	-0-	-4559	-0-	16 72	1 9	14043	2	Y	65	63	1			22

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21060	X	20432	-0-	-628	-0-	466 271	1 9	19695	2	Y	246	260	1			64
12	24007	X	24007	-0-	-0-	-0-	362 348	1 9	23297	2	Y	316	321	1			59
01	21762	X	21147	-0-	-615	-0-	563 300	1 9	20284	2	Y	273	265	1			67
02	19656	X	18911	-0-	-745	-0-	278 140	1 9	18493	2	Y	127	163	1			31
03	21762	X	19258	-0-	-2504	-0-	469 158	1 9	18631	2	Y	144	145	1			30
04	23220	X	16291	-0-	-6929	-0-	603 102	1 9	15586	2	Y	93	91	1			32

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152661	X	152661	-0-	-0-	-0-	129 1580	1 9	150952	2	Y	1436	1529	1			375
12	153605	X	150004	-0-	-3601	-0-	132 1695	1 9	148177	2	Y	1541	1627	1			289
01	153605	X	139209	-0-	-14396	-0-	129 1544	1 9	137536	2	Y	1404	1349	1			344
02	138740	X	98636	-0-	-40104	-0-	101 1066	1 9	97469	2	Y	969	1078	1			235
03	153605	X	81694	-0-	-71911	-0-	95 685	1 9	80914	2	Y	623	728	1			130
04	138210	X	90276	-0-	-47934	-0-	101 1081	1 9	89094	2	Y	983	778	1			335

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
11	171499	X	171499	-0-	-0-	-0-	170402	2	1097	9	Y	997	915	1			216
12	116202	X	116202	-0-	-0-	-0-	115496	2	706	9	Y	642	621	1			237
01	155396	X	155396	-0-	-0-	-0-	154506	2	890	9	Y	809	758	1			288
02	138688	X	138688	-0-	-0-	-0-	138074	2	614	9	Y	558	599	1			247
03	143609	X	143609	-0-	-0-	-0-	142882	2	727	9	Y	661	758	1			150
*04	159990	X	131353	-0-	-28637	-0-	130702	2	651	9	Y	592	602	1			140

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

11	57660	X	39196	-0-	-18464	-0-	38941	2	255	9	Y	232	237	1			55
12	59582	X	30502	-0-	-29080	-0-	30334	2	168	9	Y	153	151	1			57
01	43896	X	35954	-0-	-7942	-0-	35753	2	201	9	Y	183	175	1			65
02	36596	X	24456	-0-	-12140	-0-	24311	2	145	9	Y	132	140	1			57
03	40517	X	16275	-0-	-24242	-0-	16106	2	169	9	Y	154	177	1			34
*04	34650	X	15246	-0-	-19404	-0-	15090	2	156	9	Y	142	144	1			32

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12652 - 12736

01	0		28275	-0-	28275	28275	28236	2	39	9	Y	35	25	1			10
*02	119781	X	91506	-0-	-28275	-0-	91506	2			Y	-0-	10	1			-0-
*03	171678	X	71930	-0-	-99748	-0-	71930	2			Y	-0-					-0-
*04	166140	X	50522	-0-	-115618	-0-	50522	2			Y	-0-					-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 520 RRCID -> 274968 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8408 - 8420

11	17856		17856	-0-	-0-	-0-	1421	1	16435	2	Y	-0-					-0-
12	16523		13998	-0-	-2525	-0-	1399	1	12599	2	Y	-0-					-0-
01	17139		17139	-0-	-0-	-0-	1452	1	15687	2	Y	-0-					-0-
02	14924		14855	-0-	-69	-0-	1297	1	13558	2	Y	-0-					-0-
03	16523		15695	-0-	-828	-0-	1450	1	14245	2	Y	-0-					-0-
04	15000		13182	-0-	-1818	-0-	1385	1	11797	2	Y	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1488	N	1039	-0-	-449	-0-	330	1	709	2	Y	-0-					14
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	146	1	1466	2	Y	-0-					14
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	152	1	1418	2	Y	71					85
							78	9									
11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	151	1	1405	2	Y	32	91	1			26
							35	9									
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	149	1	1026	2	Y	-0-					26
01	1240	N	963	-0-	-277	-0-	139	1	756	2	Y	62					88
							68	9									
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	204	1	1524	2	Y	30	89	1			29
							33	9									
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	105	1	1195	2	Y	-0-					29
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	105	1	1233	2	Y	-0-					29

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	679	1	1459	2	Y	-0-					41
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	180	1	1810	2	Y	-0-					41
10	2170	N	1963	-0-	-207	-0-	183	1	1703	2	Y	70					111
							77	9									
11	2070	N	1773	-0-	-297	-0-	168	1	1570	2	Y	32	91	1			52
							35	9									
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	235	1	1621	2	Y	-0-					52
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	305	1	1658	2	Y	62					114
							68	9									
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	205	1	1528	2	Y	30	89	1			55
							33	9									
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	154	1	1745	2	Y	-0-					55
04	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	150	1	1761	2	Y	-0-					55

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

11	3300	X	1759	-0-	-1541	-0-	370	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	3410	X	188	-0-	-3222	-0-	47	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	744	1	2786	2	Y	-0-					-0-
02	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	588	1	2048	2	Y	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	802	1	2518	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3169	-0-	-221	-0-	777	1	2392	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

*08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	405	1	4527	2	Y	17					54
							19	9									
*09	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	391	1	3933	2	Y	-0-					54
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	452	1	4216	2	Y	-0-					54
11	3300	X	2668	-0-	-632	-0-	258	1	2406	2	Y	4					58
							4	9									
12	3410	X	3316	-0-	-94	-0-	416	1	2878	2	Y	20	69	1			9
							22	9									
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	663	1	3597	2	Y	51					60
							56	9									
02	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	391	1	2919	2	Y	26	64	1			22
							29	9									
03	3410	X	2699	-0-	-711	-0-	217	1	2468	2	Y	13					35
							14	9									
04	3030	X	2915	-0-	-115	-0-	228	1	2678	2	Y	8	15	1			28
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

11	3240	X	2556	-0-	-684	-0-	537	1	2019	2	Y	-0-					3
12	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	2156	1	6558	2	Y	-0-					3
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	814	1	3046	2	Y	-0-					3
02	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	629	1	2192	2	Y	-0-					3
03	8649	X	2838	-0-	-5811	-0-	683	1	2146	2	Y	8	9	1			2
							9	9									
*04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	825	1	2537	2	Y	24	20	1			6
							26	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	126	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	151	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	128	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	121	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	128	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	331	-0-	-239	-0-	81	1	250	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	40	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	58	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	37	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	34	1	382	2	Y	-0-					-0-
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

11	11460	X	6839	-0-	-4621	-0-	653	1	6178	2	Y	7					30
							8	9									
12	11842	X	8858	-0-	-2984	-0-	954	1	7904	2	Y	-0-	15	1			15
01	11377	X	7982	-0-	-3395	-0-	865	1	7117	2	Y	-0-					15
02	10276	X	8928	-0-	-1348	-0-	1014	1	7914	2	Y	-0-					15
03	9861	X	9861	-0-	-0-	-0-	1065	1	8796	2	Y	-0-					15
*04	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	1336	1	8713	2	Y	-0-					15

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

11	4740	X	4065	-0-	-675	-0-	388	1	3669	2	Y	7					29
							8	9									
12	4898	X	2362	-0-	-2536	-0-	254	1	2101	2	Y	6	31	1			4
							7	9									
01	4278	X	2258	-0-	-2020	-0-	245	1	2013	2	Y	-0-					4
02	3808	X	1915	-0-	-1893	-0-	217	1	1698	2	Y	-0-					4
03	4216	X	1860	-0-	-2356	-0-	201	1	1659	2	Y	-0-					4
04	2070	X	1069	-0-	-1001	-0-	142	1	924	2	Y	3					7
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

11	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	523	1	4954	2	Y	-0-					8
12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	624	1	5171	2	Y	-0-					8
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	599	1	4922	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	528	1	4126	2	Y	-0-					-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	505	1	4174	2	Y	1					1
							1	9									
04	5610	X	4991	-0-	-619	-0-	663	1	4322	2	Y	5					6
							6	9									

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

11	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	1370	1	12352	2	Y	-0-					25
12	13950	X	13756	-0-	-194	-0-	1375	1	12381	2	Y	-0-					25
01	13950	X	13923	-0-	-27	-0-	1579	1	12344	2	Y	-0-					25
02	12600	X	9369	-0-	-3231	-0-	949	1	8420	2	Y	-0-					25
03	13950	X	11611	-0-	-2339	-0-	1347	1	10264	2	Y	-0-					25
04	11370	X	11167	-0-	-203	-0-	947	1	10220	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6231	X	3712	-0-	-2519	-0-	304	1	3406	2	Y	2					13
							2	9									
*09	6030	X	5469	-0-	-561	-0-	494	1	4975	2	Y	-0-					13
*10	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	700	1	6524	2	Y	-0-					13
*11	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	663	1	6186	2	Y	-0-					13
*12	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	995	1	6872	2	Y	-0-					13
*01	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	1094	1	5937	2	Y	-0-					13
*02	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	743	1	5547	2	Y	-0-					13
*03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	592	1	6718	2	Y	10					23
							11	9									
*04	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	579	1	6789	2	Y	16	29	1			10
							18	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2044	-0-	-536	-0-	195	1	1849	2	Y	-0-					6
12	2573	X	2137	-0-	-436	-0-	230	1	1907	2	Y	-0-					6
01	3255	X	2098	-0-	-1157	-0-	227	1	1871	2	Y	-0-					6
02	2940	X	1908	-0-	-1032	-0-	217	1	1691	2	Y	-0-					6
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					6
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					6

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10760 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5567	-0-	-823	-0-	532	1	5035	2	Y	-0-					19
12	6603	X	5774	-0-	-829	-0-	622	1	5152	2	Y	-0-					19
01	6603	X	5029	-0-	-1574	-0-	545	1	4484	2	Y	-0-	19	1			-0-
02	5684	X	4379	-0-	-1305	-0-	497	1	3882	2	Y	-0-					-0-
03	6138	X	4083	-0-	-2055	-0-	441	1	3642	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	4329	-0-	-1041	-0-	576	1	3753	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	971	-0-	-79	-0-	93	1	878	2	Y	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	108	1	897	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	109	1	892	2	Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	103	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	109	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	925	-0-	-35	-0-	123	1	802	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	96	1	1079	2	Y	3					13
							3	9									
*09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	95	1	959	2	Y	-0-					13
*10	1364	N	965	-0-	-399	-0-	93	1	872	2	Y	-0-					13
*11	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	103	1	962	2	Y	-0-					13
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	128	1	888	2	Y	-0-					13
*01	961	N	941	-0-	-20	-0-	146	1	795	2	Y	-0-					13
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	122	1	909	2	Y	-0-					13
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	127	1	1437	2	Y	-0-					13
*04	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	111	1	1295	2	Y	1	7	1			7
							1	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

11	9600	X	9319	-0-	-281	-0-	931	1	8388	2	Y	-0-					2
12	9920	X	9621	-0-	-299	-0-	962	1	8659	2	Y	-0-					2
01	9827	X	9816	-0-	-11	-0-	1113	1	8703	2	Y	-0-					2
02	8876	X	8617	-0-	-259	-0-	873	1	7744	2	Y	-0-					2
03	9672	X	9290	-0-	-382	-0-	1077	1	8209	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
04	8220	X	8207	-0-	-13	-0-	696	1	7510	2	Y	1					1
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

11	9450	X	8277	-0-	-1173	-0-	790	1	7476	2	Y	10					10
							11	9									
12	9765	X	8088	-0-	-1677	-0-	865	1	7166	2	Y	52					62
							57	9									
01	9765	X	8828	-0-	-937	-0-	948	1	7793	2	Y	79	109	1			32
							87	9									
02	8092	X	6312	-0-	-1780	-0-	715	1	5580	2	Y	15					47
							17	9									
03	8587	X	7864	-0-	-723	-0-	849	1	7015	2	Y	-0-					47
*04	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	1162	1	7580	2	Y	-0-					47

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

*08	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	826	1	9237	2	Y	14					46
							15	9									
*09	9450	X	9327	-0-	-123	-0-	843	1	8484	2	Y	-0-					46
10	9982	X	9665	-0-	-317	-0-	932	1	8687	2	Y	42	55	1			33
							46	9									
11	9750	X	9409	-0-	-341	-0-	909	1	8483	2	Y	15					48
							17	9									
12	10075	X	9734	-0-	-341	-0-	1229	1	8493	2	Y	11	34	1			25
							12	9									
01	10075	X	6810	-0-	-3265	-0-	1055	1	5727	2	Y	25					50
							28	9									
02	8792	X	4039	-0-	-4753	-0-	475	1	3550	2	Y	13	32	1			31
							14	9									
03	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	957	1	10864	2	Y	33					64
							36	9									
*04	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	805	1	9428	2	Y	22	40	1			46
							24	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	492	1	4436	2	Y	22	59	1			14
							24	9									
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	495	1	4458	2	Y	-0-					14
01	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	500	1	3907	2	Y	66	60	1			20
							73	9									
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	391	1	3471	2	Y	36					56
							40	9									
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	562	1	4283	2	Y	-0-	26	1			30
04	4950	X	3507	-0-	-1443	-0-	297	1	3204	2	Y	5					35
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

11	660	N	499	-0-	-161	-0-	48	1	451	2	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	62	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	474	-0-	-2	-0-	54	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	47	1	392	2	Y	-0-					-0-
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	417	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

11	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	653	1	6179	2	Y	-0-					-0-
12	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	649	1	5372	2	Y	-0-					-0-
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	787	1	6471	2	Y	-0-					-0-
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	641	1	5001	2	Y	-0-					-0-
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	567	1	4681	2	Y	3					3
							3	9									
04	7020	X	5977	-0-	-1043	-0-	789	1	5149	2	Y	35					38
							39	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

11	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	630	1	5959	2	Y	7					30
							8	9									
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	613	1	5076	2	Y	6	31	1			5
							7	9									
01	6169	X	5439	-0-	-730	-0-	590	1	4849	2	Y	-0-					5
02	6160	X	5122	-0-	-1038	-0-	582	1	4540	2	Y	-0-					5
03	6820	X	5493	-0-	-1327	-0-	593	1	4900	2	Y	-0-					5
*04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	637	1	4157	2	Y	-0-					5

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	211	1	1996	2	Y	-0-					20
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	226	1	1868	2	Y	-0-					20
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	223	1	1832	2	Y	-0-	20	1			-0-
02	1820	N	1805	-0-	-15	-0-	205	1	1600	2	Y	-0-					-0-
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	222	1	1832	2	Y	-0-					-0-
04	1980	N	1963	-0-	-17	-0-	261	1	1702	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

11	900	N	850	-0-	-50	-0-	81	1	769	2	Y	-0-					27
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	91	1	751	2	Y	-0-					27
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	106	1	871	2	Y	-0-					27
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	117	1	915	2	Y	-0-					27
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					27
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					27

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	10920	X	7986	-0-	-2934	-0-	483	1	7503	2	Y	-0-					3
12	11191	X	8670	-0-	-2521	-0-	592	1	8078	2	Y	-0-					3
01	11222	X	9957	-0-	-1265	-0-	687	1	9270	2	Y	-0-					3
02	10136	X	5062	-0-	-5074	-0-	406	1	4646	2	Y	9	7	1			5
							10	9									
03	10974	X	1892	-0-	-9082	-0-	78	1	1792	2	Y	20	16	1			9
							22	9									
04	9630	X	937	-0-	-8693	-0-	51	1	838	2	Y	44	40	1			13
							48	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

11	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	223	1	2115	2	Y	-0-					-0-
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	407	1	3368	2	Y	-0-					-0-
01	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	333	1	2743	2	Y	-0-					-0-
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	281	1	2191	2	Y	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	342	1	2822	2	Y	-0-					-0-
*04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	358	1	2335	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

11	630	X	469	-0-	-161	-0-	45	1	424	2	N	-0-					3
12	620	X	527	-0-	-93	-0-	57	1	470	2	N	-0-					3
01	620	X	452	-0-	-168	-0-	49	1	403	2	N	-0-					3
02	476	X	386	-0-	-90	-0-	44	1	342	2	N	-0-					3
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					3
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

11	4440	X	2954	-0-	-1486	-0-	174	1	2711	2	Y	63	62	1			17
							69	9									
12	4464	X	2273	-0-	-2191	-0-	150	1	2046	2	Y	70	64	1			23
							77	9									
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	415	1	5606	2	Y	60	63	1			20
							66	9									
02	4900	X	3897	-0-	-1003	-0-	311	1	3565	2	Y	19	14	1			25
							21	9									
03	5425	X	3125	-0-	-2300	-0-	129	1	2967	2	Y	26	25	1			26
							29	9									
04	5880	X	4110	-0-	-1770	-0-	236	1	3870	2	Y	4	3	1			27
							4	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	8816	-0-	-2824	-0-	533	1	8283	2	Y	-0-					56
12	12028	X	10726	-0-	-1302	-0-	733	1	9993	2	Y	-0-	56	1			-0-
01	11780	X	10432	-0-	-1348	-0-	719	1	9713	2	Y	-0-					-0-
02	10640	X	6923	-0-	-3717	-0-	554	1	6347	2	Y	20					20
							22	9									
03	11532	X	9827	-0-	-1705	-0-	410	1	9394	2	Y	21	30	1			11
							23	9									
*04	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	587	1	9631	2	Y	-0-					11

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
*08	17825	X	17026	-0-	-799	-0-	1396	1	15615	2	Y	14					53
							15	9									
*09	17010	X	16497	-0-	-513	-0-	1491	1	15006	2	Y	-0-					53
*10	17639	X	17101	-0-	-538	-0-	1641	1	15307	2	Y	139	137	1			55
							153	9									
11	17070	X	16403	-0-	-667	-0-	1583	1	14778	2	Y	38					93
							42	9									
12	17639	X	16974	-0-	-665	-0-	2143	1	14802	2	Y	26	86	1			33
							29	9									
01	17174	X	16805	-0-	-369	-0-	2603	1	14133	2	Y	63					96
							69	9									
02	15512	X	14307	-0-	-1205	-0-	1685	1	12585	2	Y	34	83	1			47
							37	9									
03	17174	X	17089	-0-	-85	-0-	1380	1	15670	2	Y	35					82
							39	9									
04	16440	X	15935	-0-	-505	-0-	1251	1	14660	2	Y	22	42	1			62
							24	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	90	1	596	2	Y	-0-					67
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	Y	-0-					67
01	837	N	388	-0-	-449	-0-	28	1	326	2	Y	31	84	1			14
							34	9									
02	644	N	117	-0-	-527	-0-	17	1	100	2	Y	-0-					14
03	713	N	101	-0-	-612	-0-	11	1	54	2	Y	33					47
							36	9									
04	T. A.		172	-0-	172	172	19	1	153	2	Y	-0-					47

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	379	1	3585	2	Y	-0-					16
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	589	1	4875	2	Y	-0-					16
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	419	1	3443	2	Y	-0-	16	1			-0-
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	459	1	3585	2	Y	-0-					-0-
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	431	1	3563	2	Y	10					10
							11	9									
*04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	543	1	3545	2	Y	29					39
							32	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5800	-0-	-230	-0-	349	1	5423	2	Y	25	24	1			9
							28	9									
12	6045	X	5968	-0-	-77	-0-	406	1	5532	2	Y	27	25	1			11
							30	9									
01	6200	X	5882	-0-	-318	-0-	404	1	5453	2	Y	23	24	1			10
							25	9									
02	5600	X	3857	-0-	-1743	-0-	308	1	3532	2	Y	15	11	1			14
							17	9									
03	6200	X	1115	-0-	-5085	-0-	45	1	1041	2	Y	26	22	1			18
							29	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 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
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	73	1	1133	2	Y	-0-					16
12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	2	Y	-0-					16
01	1209	N	934	-0-	-275	-0-	64	1	870	2	Y	-0-					16
02	1092	N	716	-0-	-376	-0-	56	1	637	2	Y	21					37
							23	9									
03	1147	N	987	-0-	-160	-0-	40	1	925	2	Y	20	48	1			9
							22	9									
*04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	Y	-0-					9

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	325	1	3076	2	Y	7					26
							8	9									
12	3596	X	2593	-0-	-1003	-0-	279	1	2307	2	Y	6	31	1			1
							7	9									
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	445	1	3662	2	Y	-0-					1
02	3192	X	2519	-0-	-673	-0-	283	1	2207	2	Y	26					27
							29	9									
03	3534	X	2392	-0-	-1142	-0-	258	1	2134	2	Y	-0-					27
04	3750	X	2797	-0-	-953	-0-	372	1	2425	2	Y	-0-					27

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2956	-0-	-254	-0-	282	1	2666	2	Y	7					38
							8	9									
12	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	347	1	2872	2	Y	7	31	1			14
							8	9									
01	3317	X	2957	-0-	-360	-0-	321	1	2636	2	Y	-0-					14
02	2996	X	2853	-0-	-143	-0-	321	1	2504	2	Y	25					39
							28	9									
03	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	333	1	2751	2	Y	5					44
							6	9									
04	3120	X	2667	-0-	-453	-0-	347	1	2264	2	Y	51					95
							56	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	239	1	3719	2	Y	50	48	1			19
							55	9									
12	4030	X	3923	-0-	-107	-0-	264	1	3603	2	Y	51	47	1			23
							56	9									
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	326	1	4404	2	Y	46	48	1			21
							51	9									
02	3640	X	3431	-0-	-209	-0-	273	1	3122	2	Y	33	25	1			29
							36	9									
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	192	1	4399	2	Y	53	44	1			38
							58	9									
04	4620	X	4337	-0-	-283	-0-	245	1	4022	2	Y	64	58	1			44
							70	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

11	2760	N	2572	-0-	-188	-0-	249	1	2323	2	Y	-0-					-0-
12	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	350	1	2420	2	Y	-0-					-0-
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	394	1	2136	2	Y	-0-					-0-
02	2408	N	1687	-0-	-721	-0-	199	1	1488	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2275	-0-	-484	-0-	181	1	2054	2	Y	36					36
							40	9									
04	2400	N	879	-0-	-1521	-0-	67	1	786	2	Y	24	44	1			16
							26	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	135	1	1278	2	Y	-0-					1
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	92	1	765	2	Y	-0-					1
01	1178	N	833	-0-	-345	-0-	90	1	743	2	Y	-0-					1
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	195	1	1521	2	Y	-0-					1
03	868	N	748	-0-	-120	-0-	81	1	667	2	Y	-0-					1
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	104	1	677	2	Y	-0-					1

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

11	2310	N	2240	-0-	-70	-0-	353	1	1887	2	Y	-0-					-0-
12	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	413	1	1878	2	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	292	1	1966	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	211	1	1736	2	Y	-0-					-0-
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	244	1	2237	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	153	1	2007	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	247	1	1320	2	Y	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	266	1	1210	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	184	1	1238	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1202	-0-	-198	-0-	130	1	1072	2	Y	-0-					-0-
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	160	1	1466	2	Y	-0-					-0-
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	96	1	1268	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	2916	-0-	-2904	-0-	173	1	2688	2	Y	50	48	1			11
							55	9									
12	5332	X	2859	-0-	-2473	-0-	191	1	2611	2	Y	52	48	1			15
							57	9									
01	5301	X	2906	-0-	-2395	-0-	197	1	2658	2	Y	46	48	1			13
							51	9									
02	3024	X	2184	-0-	-840	-0-	172	1	1976	2	Y	33	25	1			21
							36	9									
03	3348	X	2806	-0-	-542	-0-	117	1	2689	2	Y	-0-					21
*04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	272	1	4464	2	Y	-0-					21

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22380	X	20055	-0-	-2325	-0-	1198	1	18613	2	Y	222	215	1			42
							244	9									
12	21762	X	21235	-0-	-527	-0-	1433	1	19542	2	Y	236	218	1			60
							260	9									
01	21855	X	21055	-0-	-800	-0-	1436	1	19390	2	Y	208	217	1			51
							229	9									
02	19740	X	15043	-0-	-4697	-0-	1196	1	13701	2	Y	133	103	1			81
							146	9									
03	21235	X	21163	-0-	-72	-0-	870	1	19921	2	Y	338	276	1			143
							372	9									
*04	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	1118	1	18341	2	Y	419	380	1			182
							461	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	354	1	5504	2	Y	115	112	1			24
							127	9									
12	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	420	1	5726	2	Y	126	116	1			34
							139	9									
01	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	406	1	5478	2	Y	108	113	1			29
							119	9									
02	4760	X	4371	-0-	-389	-0-	344	1	3943	2	Y	76	57	1			48
							84	9									
03	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	265	1	6082	2	Y	202	167	1			83
							222	9									
*04	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	312	1	5113	2	Y	248	225	1			106
							273	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	188	1	2929	2	Y	37	36	1			24
							41	9									
12	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	236	1	3225	2	Y	40	37	1			27
							44	9									
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	214	1	2894	2	Y	34	36	1			25
							37	9									
02	2632	X	2141	-0-	-491	-0-	170	1	1945	2	Y	24	18	1			31
							26	9									
03	3627	X	2958	-0-	-669	-0-	122	1	2799	2	Y	34	28	1			37
							37	9									
04	3390	X	2854	-0-	-536	-0-	162	1	2657	2	Y	32	29	1			40
							35	9									

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	611	1	5509	2	Y	45	118	1			9
							50	9									
12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	653	1	5877	2	Y	-0-					9
01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	701	1	5480	2	Y	131	119	1			21
							144	9									
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	544	1	4828	2	Y	72					93
							79	9									
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	675	1	5141	2	Y	-0-	52	1			41
04	5010	X	4938	-0-	-72	-0-	418	1	4511	2	Y	8					49
							9	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11567 PERF.10660 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	474	1	2535	2	Y	-0-					25
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	559	1	2546	2	Y	-0-					25
01	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	366	1	2468	2	Y	-0-					25
02	2632	X	2302	-0-	-330	-0-	250	1	2052	2	Y	-0-					25
03	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	279	1	2564	2	Y	75					100
							83	9									
*04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	195	1	2563	2	Y	-0-					100

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
11	4410	X	3941	-0-	-469	-0-	238	1	3703	2	Y	-0-					50
12	4371	X	4016	-0-	-355	-0-	274	1	3742	2	Y	-0-	50	1			-0-
01	4495	X	3914	-0-	-581	-0-	270	1	3644	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3076	-0-	-984	-0-	245	1	2809	2	Y	20					20
							22	9									
03	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	166	1	3808	2	Y	-0-	20	1			-0-
*04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	204	1	3343	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
11	8850	X	6925	-0-	-1925	-0-	413	1	6417	2	Y	86	83	1			26
							95	9									
12	9114	X	6261	-0-	-2853	-0-	421	1	5737	2	Y	94	87	1			33
							103	9									
01	9114	X	6272	-0-	-2842	-0-	426	1	5757	2	Y	81	85	1			29
							89	9									
02	7252	X	5210	-0-	-2042	-0-	413	1	4732	2	Y	59	44	1			44
							65	9									
03	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	419	1	9608	2	Y	113	94	1			63
							124	9									
*04	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	512	1	8401	2	Y	135	122	1			76
							149	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

11	4080	X	1146	-0-	-2934	-0-	69	1	1077	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	1157	-0-	-2036	-0-	79	1	1078	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	527	-0-	-2015	-0-	36	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	537	-0-	-1591	-0-	43	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	654	-0-	-1702	-0-	27	1	618	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	8	7	1			2
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	254	1	2403	2	Y	-0-					17
12	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	534	1	4428	2	Y	29	46	1			-0-
							32	9									
01	2170	X	1954	-0-	-216	-0-	212	1	1742	2	Y	-0-					-0-
02	1960	X	1628	-0-	-332	-0-	182	1	1418	2	Y	25					25
							28	9									
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	532	1	4400	2	Y	-0-					25
*04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	382	1	2494	2	Y	-0-					25

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	93	1	1437	2	Y	-0-					23
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	109	1	1490	2	Y	39	62	1			-0-
							43	9									
01	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	104	1	1406	2	Y	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	120	1	1372	2	Y	22					22
							24	9									
03	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	116	1	2669	2	Y	33	55	1			-0-
							36	9									
*04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	149	1	2448	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

11	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	1047	1	9438	2	Y	-0-					1
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	1034	1	9305	2	Y	-0-					1
01	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	1223	1	9562	2	Y	-0-					1
02	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	973	1	8640	2	Y	-0-					1
03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	1223	1	9318	2	Y	43	44	1			-0-
							47	9									
04	10080	X	9517	-0-	-563	-0-	805	1	8689	2	Y	21					21
							23	9									

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

11	2010	N	1373	-0-	-637	-0-	137	1	1236	2	Y	-0-					1
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	160	1	1439	2	Y	-0-					1
01	1643	N	1491	-0-	-152	-0-	169	1	1322	2	Y	-0-					1
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	143	1	1266	2	Y	-0-					1
03	1612	N	1205	-0-	-407	-0-	140	1	1065	2	Y	-0-					1
04	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	111	1	1203	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
11	510	N	417	-0-	-93	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	9	-0-	-518	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	301	1	4683	2	Y	-0-					24
12	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	312	1	4251	2	Y	37	18	1			43
							41	9									
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	340	1	4588	2	Y	-0-					43
02	4592	X	3400	-0-	-1192	-0-	271	1	3106	2	Y	21					64
							23	9									
03	5084	X	4794	-0-	-290	-0-	201	1	4593	2	Y	-0-	24	1			40
*04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	242	1	3977	2	Y	-0-					40

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	693	1	6250	2	Y	-0-					1
12	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	736	1	6628	2	Y	-0-					1
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	728	1	5690	2	Y	-0-					1
02	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	593	1	5258	2	Y	-0-					1
03	7564	X	5753	-0-	-1811	-0-	668	1	5085	2	Y	-0-					1
*04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	464	1	5011	2	Y	3					4
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	616	1	5831	2	Y	-0-					16
12	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	791	1	6554	2	Y	-0-					16
01	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	701	1	5764	2	Y	-0-	16	1			-0-
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	610	1	4762	2	Y	-0-					-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	587	1	4852	2	Y	1					1
							1	9									
04	6150	X	5227	-0-	-923	-0-	693	1	4523	2	Y	10					11
							11	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25080	X	22560	-0-	-2520	-0-	2960	1	19600	2	Y	-0-					136
12	25916	X	24066	-0-	-1850	-0-	1855	1	22211	2	Y	-0-					136
01	25916	X	25850	-0-	-66	-0-	2031	1	23819	2	Y	-0-	93	1			43
02	23408	X	4163	-0-	-19245	-0-	621	1	3542	2	Y	-0-					43
03	25916	X	744	-0-	-25172	-0-	118	1	590	2	Y	33					76
							36	9									
*04	31663	X	31663	-0-	-0-	-0-	3503	1	28160	2	Y	-0-					76

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6561	-0-	-39	-0-	655	1	5906	2	Y	-0-					6
12	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	867	1	7802	2	Y	-0-					6
01	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	960	1	7506	2	Y	-0-					6
02	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	669	1	5937	2	Y	-0-					6
03	8680	X	6503	-0-	-2177	-0-	755	1	5748	2	Y	-0-	6	1			-0-
*04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	470	1	5067	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
11	3450	X	2785	-0-	-665	-0-	278	1	2507	2	Y	-0-					5
12	3565	X	2634	-0-	-931	-0-	263	1	2371	2	Y	-0-					5
01	3565	X	2597	-0-	-968	-0-	295	1	2302	2	Y	-0-					5
02	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	539	1	4788	2	Y	-0-					5
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	634	1	4832	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
*04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	303	1	3273	2	Y	2					2
							2	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	240	1	3724	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	1767	X	285	-0-	-1482	-0-	19	1	257	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
01	1767	X	77	-0-	-1690	-0-	5	1	65	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					5
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	8770	-0-	-830	-0-	876	1	7894	2	Y	-0-					3
12	9889	X	9596	-0-	-293	-0-	959	1	8637	2	Y	-0-					3
01	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	1092	1	8539	2	Y	-0-					3
02	8484	X	7932	-0-	-552	-0-	803	1	7129	2	Y	-0-					3
03	9610	X	7747	-0-	-1863	-0-	899	1	6848	2	Y	-0-	3	1			-0-
*04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	671	1	7246	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1374	-0-	-306	-0-	83	1	1291	2	Y	-0-					4
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	95	1	1297	2	Y	-0-					4
01	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	87	1	1181	2	Y	-0-					4
02	1288	N	1120	-0-	-168	-0-	90	1	1030	2	Y	-0-					4
03	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	49	1	1119	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
*04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	65	1	1074	2	Y	16	14	1			8
							18	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	311	1	2803	2	Y	-0-					2
12	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	220	1	1982	2	Y	-0-					2
01	2015	X	1944	-0-	-71	-0-	220	1	1724	2	Y	-0-					2
02	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	412	1	3659	2	Y	-0-					2
03	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	313	1	2388	2	Y	31	33	1			-0-
							34	9									
*04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	300	1	3235	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3228	-0-	-972	-0-	189 108	1 9	2931	2	Y	98	96	1			14
12	4123	X	3560	-0-	-563	-0-	235 119	1 9	3206	2	Y	108	99	1			23
01	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	240 102	1 9	3239	2	Y	93	97	1			19
02	3304	X	2517	-0-	-787	-0-	196 74	1 9	2247	2	Y	67	51	1			35
03	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	137 31	1 9	3146	2	Y	28	23	1			40
*04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	185 6	1 9	3039	2	Y	5	5	1			40

WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					167
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	3	170	1			-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	1988	X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - PLUGGED 05/18/17

SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

11	125310	X	11489	-0-	-113821	-0-	505 224	1 9	10760	2	Y	204	164	1			152
12	129487	X	9579	-0-	-119908	-0-	420 265	1 9	8894	2	Y	241	167	1			226
01	129487	X	9520	-0-	-119967	-0-	417 242	1 9	8861	2	Y	220	167	1			279
02	116956	X	7239	-0-	-109717	-0-	325 140	1 9	6774	2	Y	127	166	1			240
03	15624	X	7443	-0-	-8181	-0-	322 179	1 9	6942	2	Y	163	170	1			233
04	11490	X	6378	-0-	-5112	-0-	299 162	1 9	5917	2	Y	147	173	1			207

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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		283	-0-	283	661		55 1 52 9	176	3	Y	47	73	1			46
12	971	N	310	-0-	-661	-0-		53 1 34 9	223	3	Y	31	40	1			37
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-		95 1 40 9	308	3	Y	36	35	1			38
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-		52 1 58 9	331	3	Y	53	46	1			45
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-		71 1 81 9	291	3	Y	74	61	1			58
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-		46 1 78 9	183	3	Y	71	68	1			61

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	5	1			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

11	1650	#	1542	-0-	-108	-0-	771	1	771	3	N	-0-					-0-
12	1776	R	1776	-0-	-0-	-0-	888	1	888	3	N	-0-					-0-
01	1767	#	1672	-0-	-95	-0-	836	1	836	3	N	-0-					-0-
02	1596	#	1488	-0-	-108	-0-	744	1	744	3	N	-0-					-0-
03	1767	#	1460	-0-	-307	-0-	730	1	730	3	N	-0-					-0-
04	1710	#	1548	-0-	-162	-0-	774	1	774	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

11	510	N	232	-0-	-278	-0-	23	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	184	-0-	-219	-0-	22	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	152	-0-	-313	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	117	-0-	-107	-0-	12	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	16	1	160	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	7	1	62	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	961	-0-	-119	-0-	96	1	865	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	122	1	890	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	108	1	903	2	N	-0-					-0-
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	93	1	788	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	93	1	913	2	N	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	93	1	869	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3000	N	4399	-0-	1399	1399	440	1	3959	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3818	-0-	718	2117	461	1	3357	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3592	-0-	492	2609	383	1	3209	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3065	-0-	265	2874	324	1	2741	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2390	-0-	-710	2164	221	1	2169	2	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3595	-0-	595	2759	347	1	3248	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24F RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 4235 - 6448

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

11	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	251 7	1 9	2750	2	Y	6	4	1			4
12	4278	X	3315	-0-	-963	-0-	252 12	1 9	3051	2	Y	11	9	1			6
01	4278	X	3789	-0-	-489	-0-	314 13	1 9	3462	2	Y	12	11	1			7
02	3864	X	3243	-0-	-621	-0-	257 9	1 9	2977	2	Y	8	6	1			9
03	3968	X	2804	-0-	-1164	-0-	246 8	1 9	2550	2	Y	7	10	1			6
04	3660	X	2839	-0-	-821	-0-	269 7	1 9	2563	2	Y	6	8	1			4

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	655	-0-	-368	-0-	79	1	576	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	602	-0-	-111	-0-	64	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	56	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	51	1	498	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	515	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	99	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	85	1	615	2	Y	-0-					-0-
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	117	1	983	2	Y	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	98	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	77	1	753	2	Y	-0-					-0-
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	94	1	877	2	Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1147	-0-	-743	-0-	115	1	1032	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	137	1	996	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	117	1	982	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	993	-0-	-71	-0-	105	1	888	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	103	1	1010	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	920	-0-	-130	-0-	89	1	831	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	200	1	1803	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2081	-0-	-1143	-0-	251	1	1830	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	1956	-0-	-1268	-0-	208	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1549	-0-	-1363	-0-	164	1	1385	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	1658	-0-	-1008	-0-	153	1	1505	2	Y	-0-					-0-
04	2010	X	1494	-0-	-516	-0-	144	1	1350	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	97	1	1060	2	Y	-0-					-0-
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	216	1	2617	2	Y	-0-					-0-
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	184	1	2031	2	Y	-0-					-0-
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	145	1	1679	2	Y	-0-					-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	136	1	1412	2	Y	-0-					-0-
*04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	173	1	1647	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	36	1	397	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	N	4356	-0-	1256	1256	330	1	4007	2	Y	17	8	1			10
							19	9									
01	3100	N	3880	-0-	780	2036	322	1	3544	2	Y	13	15	1			8
							14	9									
02	2800	N	2896	-0-	96	2132	229	1	2657	2	Y	9	7	1			10
							10	9									
03	3100	N	2981	-0-	-119	2013	262	1	2710	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
*04	3000	N	2893	-0-	-107	1906	274	1	2610	2	Y	8	10	1			5
							9	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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. 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
11	3000	N	3253	-0-		253	5054	266	1	2920	2	Y	61	44	1			41
								67	9									
12	3100	N	4151	-0-		1051	6105	304	1	3681	2	Y	151	108	1			84
								166	9									
01	3100	N	4009	-0-		909	7014	323	1	3552	2	Y	122	132	1			74
								134	9									
02	2800	N	2788	-0-		-12	7002	214	1	2485	2	Y	81	70	1			85
								89	9									
03	3100	N	4305	-0-		1205	8207	369	1	3819	2	Y	106	100	1			91
								117	9									
*04	3000	N	2870	-0-		-130	8077	265	1	2525	2	Y	73	118	1			46
								80	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. 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
11	10318	X	10318	-0-		-0-	-0-	843	1	9251	2	Y	204	123	1			137
								224	9									
12	6486	X	6486	-0-		-0-	-0-	473	1	5739	2	Y	249	248	1			138
								274	9									
01	5231	X	5231	-0-		-0-	-0-	420	1	4626	2	Y	168	204	1			102
								185	9									
02	6931	X	6931	-0-		-0-	-0-	532	1	6165	2	Y	213	96	1			219
								234	9									
03	7717	X	7717	-0-		-0-	-0-	661	1	6836	2	Y	200	246	1			173
								220	9									
*04	5738	X	5738	-0-		-0-	-0-	529	1	5041	2	Y	153	228	1			98
								168	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. 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
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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. 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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. 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
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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. (I) GAS 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	1500	X	1345	-0-	-155	-0-	111	1	1220	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
12	1488	X	594	-0-	-894	-0-	44	1	538	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
01	2511	X	1497	-0-	-1014	-0-	122	1	1347	2	Y	25	16	1			15
							28	9									
02	2268	X	991	-0-	-1277	-0-	77	1	897	2	Y	15	14	1			16
							17	9									
03	2511	X	1399	-0-	-1112	-0-	121	1	1257	2	Y	19	19	1			16
							21	9									
04	1440	X	974	-0-	-466	-0-	91	1	870	2	Y	12	20	1			8
							13	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	119	1	1309	2	Y	387	393	1			253
							426	9									
12	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	130	1	1571	2	Y	303	198	1			358
							333	9									
01	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	132	1	1458	2	Y	298	395	1			261
							328	9									
02	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	98	1	1137	2	Y	318	387	1			192
							350	9									
03	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	148	1	1526	2	Y	328	193	1			327
							361	9									
04	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	139	1	1322	2	Y	285	384	1			228
							314	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	169	1	1859	2	Y	-0-					-0-
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	141	1	1711	2	Y	-0-					-0-
01	2170	N	1822	-0-	-348	-0-	152	1	1670	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1747	-0-	-157	-0-	139	1	1608	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	150	1	1554	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	161	1	1536	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	324	1	3558	2	Y	-0-					-0-
12	6200	X	2987	-0-	-3213	-0-	228	1	2759	2	Y	-0-					-0-
01	6200	X	1562	-0-	-4638	-0-	130	1	1432	2	Y	-0-					-0-
02	5600	X	3873	-0-	-1727	-0-	308	1	3565	2	Y	-0-					-0-
03	4867	X	1645	-0-	-3222	-0-	145	1	1500	2	Y	-0-					-0-
*04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	389	1	3711	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A

11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	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

11	4320	X	3790	-0-	-530	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4047	-0-	-386	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3719	-0-	-201	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3444	-0-	-803	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3213	-0-	-777	-0-	3213	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

11	4080	X	3984	-0-	-96	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4110	-0-	-106	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
01	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3773	-0-	-35	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3552	-0-	-664	-0-	3552	3			N	-0-					-0-
*04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	3			N	-0-			-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-			-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-			-0-
*04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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
11	3000	N	3352	-0-	352	8915	1676	1	1676	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3264	-0-	164	9079	1632	1	1632	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3504	-0-	404	9483	1752	1	1752	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3120	-0-	320	9803	1560	1	1560	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2932	-0-	-168	9635	1466	1	1466	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3426	-0-	426	10061	1713	1	1713	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-
03	1023	N	536	-0-	-487	-0-	536	3			N	-0-			-0-
04	780	N	80	-0-	-700	-0-	80	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
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	413	1	413	3	N	-0-			-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	458	1	458	3	N	-0-			-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	433	1	433	3	N	-0-			-0-
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	384	1	384	3	N	-0-			-0-
03	930	N	754	-0-	-176	-0-	377	1	377	3	N	-0-			-0-
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	398	1	398	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
11	3000	N	2990	-0-	-10	1428	1495	1	1495	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	2928	-0-	-172	1256	1464	1	1464	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3002	-0-	-98	1158	1501	1	1501	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2820	-0-	20	1178	1410	1	1410	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2648	-0-	-452	726	1324	1	1324	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3116	-0-	116	842	1558	1	1558	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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2295	-0-	-705	100624	2295	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2485	-0-	-615	100009	2485	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2515	-0-	-585	99424	2515	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2240	-0-	-560	98864	2240	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2101	-0-	-999	97865	2101	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2472	-0-	-528	97337	2472	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4724	-0-	1724	5290	2362	1	2362	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4742	-0-	1642	6932	2371	1	2371	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5088	-0-	1988	8920	2544	1	2544	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3932	-0-	1132	10052	1966	1	1966	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3694	-0-	594	10646	1847	1	1847	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4132	-0-	1132	11778	2066	1	2066	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1628	-0-	-1372	1522	814	1	814	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4890	-0-	1790	3312	2445	1	2445	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5204	-0-	2104	5416	2602	1	2602	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4522	-0-	1722	7138	2261	1	2261	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4248	-0-	1148	8286	2124	1	2124	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4058	-0-	1058	9344	2029	1	2029	3	N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2049	-0-	-261	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	2093	-0-	-139	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
*04	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	540	-0-	-210	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					-0-
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3078	-0-	78	1334	1539	1	1539	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3336	-0-	236	1570	1668	1	1668	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3308	-0-	208	1778	1654	1	1654	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3066	-0-	266	2044	1533	1	1533	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2880	-0-	-220	1824	1440	1	1440	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3408	-0-	408	2232	1704	1	1704	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1644	-0-	-96	-0-	822	1	822	3	N	-0-			-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	940	1	940	3	N	-0-			-0-
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	972	1	972	3	N	-0-			-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	910	1	910	3	N	-0-			-0-
03	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	855	1	855	3	N	-0-			-0-
*04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1028	1	1028	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

11	3000	N	11660	-0-	8660	289757	5830	1	5830	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	12968	-0-	9868	299625	6484	1	6484	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	13178	-0-	10078	309703	6589	1	6589	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	12164	-0-	9364	319067	6082	1	6082	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	11142	-0-	8042	327109	5571	1	5571	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	8404	-0-	5404	332513	4202	1	4202	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

11	330	N	298	-0-	-32	-0-	149	1	149	3	N	-0-			-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	201	1	201	3	N	-0-			-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	212	1	212	3	N	-0-			-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	168	1	168	3	N	-0-			-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	149	1	149	3	N	-0-			-0-
*04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	189	1	189	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

11	600	N	544	-0-	-56	-0-	272	1	272	3	N	-0-			-0-
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	241	1	241	3	N	-0-			-0-
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	272	1	272	3	N	-0-			-0-
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	183	1	183	3	N	-0-			-0-
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	172	1	172	3	N	-0-			-0-
04	540	N	360	-0-	-180	-0-	180	1	180	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

11	3000	N	5548	-0-	2548	89245	2774	1	2774	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	6124	-0-	3024	92269	3062	1	3062	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	5896	-0-	2796	95065	2948	1	2948	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	5478	-0-	2678	97743	2739	1	2739	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	5144	-0-	2044	99787	2572	1	2572	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	6058	-0-	3058	102845	3029	1	3029	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

11	780	N	702	-0-	-78	-0-	351	1	351	3	N	-0-			-0-
12	744	N	530	-0-	-214	-0-	265	1	265	3	N	-0-			-0-
01	775	N	502	-0-	-273	-0-	251	1	251	3	N	-0-			-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	312	1	312	3	N	-0-			-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	293	1	293	3	N	-0-			-0-
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	353	1	353	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
12	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	942	-0-	-78	-0-	942	3			N	-0-					-0-
12	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
03	961	N	837	-0-	-124	-0-	837	3			N	-0-					-0-
*04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

11	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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

11	1110	N	1007	-0-	-103	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	757	-0-	-359	-0-	757	3			N	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

11	90	N	86	-0-	-4	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	39	1	39	3	N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	37	1	37	3	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	35	1	35	3	N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	33	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

11	1140	N	898	-0-	-242	-0-	449	1	449	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	976	-0-	-140	-0-	488	1	488	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	493	1	493	3	N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	440	1	440	3	N	-0-					-0-
03	961	N	826	-0-	-135	-0-	413	1	413	3	N	-0-					-0-
04	960	N	872	-0-	-88	-0-	436	1	436	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

11	1050	N	958	-0-	-92	-0-	479	1	479	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	549	1	549	3	N	-0-					-0-
01	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	515	1	515	3	N	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	468	1	468	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	858	-0-	-227	-0-	429	1	429	3	N	-0-					-0-
*04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	328	-0-	-182	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	527	N	257	-0-	-270	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	651	1	651	3	N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	687	1	687	3	N	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	666	1	666	3	N	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	605	1	605	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	568	1	568	3	N	-0-					-0-
*04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	627	1	627	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

11	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	910	1	910	3	N	-0-					-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	1114	1	1114	3	N	-0-					-0-
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	1145	1	1145	3	N	-0-					-0-
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	1214	1	1214	3	N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	1192	1	1192	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	1948	-0-	-272	-0-	974	1	974	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

11	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			N	-0-					-0-
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6188	-0-	3188	7886	3094	1	3094	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2206	-0-	-894	6992	1103	1	1103	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2312	-0-	-788	6204	1156	1	1156	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2262	-0-	-538	5666	1131	1	1131	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2072	-0-	-1028	4638	1036	1	1036	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	600	-0-	-2400	2238	300	1	300	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1259	-0-	-281	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
*04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

11	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	3	1	150	3	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	3			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

11	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1060	-0-	-60	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
*04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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
11	3000	N	1313	-0-	-1687	22826	60	1	1253	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1167	-0-	-1933	20893	25	1	1142	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1599	-0-	-1501	19392	86	1	1513	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1340	-0-	-1460	17932	59	1	1281	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1339	-0-	-1761	16171	136	1	1203	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	1671	-0-	-1329	14842	72	1	1599	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
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	133	1	133	3	N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	189	1	189	3	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	157	1	157	3	N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	121	1	121	3	N	-0-					-0-
03	372	N	220	-0-	-152	-0-	110	1	110	3	N	-0-					-0-
04	300	N	2	-0-	-298	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					-0-
12	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2781	-0-	-219	2891	2781	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2966	-0-	-134	2757	2966	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2877	-0-	-223	2534	2877	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2253	-0-	-547	1987	2253	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2123	-0-	-977	1010	2123	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	3454	-0-	454	1464	3454	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
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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
11	3000	N	2378	-0-	-622	11739	1189	1	1189	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2270	-0-	-830	10909	1135	1	1135	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2296	-0-	-804	10105	1148	1	1148	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2500	-0-	-300	9805	1250	1	1250	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2348	-0-	-752	9053	1174	1	1174	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2820	-0-	-180	8873	1410	1	1410	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
11	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	630	1	630	3	N	-0-					-0-
12	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	768	1	768	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	699	1	699	3	N	-0-					-0-
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	685	1	685	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1216	-0-	-334	-0-	608	1	608	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1158	-0-	-192	-0-	579	1	579	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
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	802	-0-	-252	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	3			N	-0-					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	544	-0-	-116	-0-	544	3			N	-0-					-0-
12	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					-0-
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2058	-0-	-162	-0-	1029	1	1029	3	N	-0-					-0-
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	1352	1	1352	3	N	-0-					-0-
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	1279	1	1279	3	N	-0-					-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	1138	1	1138	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2086	-0-	-208	-0-	1043	1	1043	3	N	-0-					-0-
*04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	1178	1	1178	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	832	-0-	-98	-0-	416	1	416	3	N	-0-					-0-
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	464	1	464	3	N	-0-					-0-
01	930	N	844	-0-	-86	-0-	422	1	422	3	N	-0-					-0-
02	784	N	782	-0-	-2	-0-	391	1	391	3	N	-0-					-0-
03	930	N	734	-0-	-196	-0-	367	1	367	3	N	-0-					-0-
*04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	412	1	412	3	N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
01	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	250	1	250	3	N	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	283	1	283	3	N	-0-					-0-
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	274	1	274	3	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	254	1	254	3	N	-0-					-0-
03	558	N	466	-0-	-92	-0-	233	1	233	3	N	-0-					-0-
04	540	N	360	-0-	-180	-0-	180	1	180	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	893	1	893	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1436	-0-	-176	-0-	718	1	718	3	N	-0-					-0-
01	1612	N	1382	-0-	-230	-0-	691	1	691	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1122	-0-	-334	-0-	561	1	561	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1054	-0-	-372	-0-	527	1	527	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	670	-0-	-680	-0-	335	1	335	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	280	N	16	-0-	-264	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

11	3000	N	3782	-0-	782	79038	1891	1	1891	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4210	-0-	1110	80148	2105	1	2105	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4012	-0-	912	81060	2006	1	2006	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3574	-0-	774	81834	1787	1	1787	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3358	-0-	258	82092	1679	1	1679	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4194	-0-	1194	83286	2097	1	2097	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

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

11	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	3			N	-0-					-0-
12	868	N	696	-0-	-172	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-			-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-			-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-			-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	3			N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-			-0-
12	496	N	153	-0-	-343	-0-	153	3			N	-0-			-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	3			N	-0-			-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	3			N	-0-			-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

11	210	N	189	-0-	-21	-0-	9	1	180	3	N	-0-			-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	N	-0-			-0-
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	3	N	-0-			-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	3	N	-0-			-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
12	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	3			N	-0-			-0-
01	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			N	-0-			-0-
03	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1209	3			N	-0-			-0-
*04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	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

11	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-			-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-			-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-			-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-			-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

11	960	N	622	-0-	-338	-0-	311	1	311	3	N	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-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

11	3000	N	5128	-0-	2128	11066	2564	1	2564	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	5462	-0-	2362	13428	2731	1	2731	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	5702	-0-	2602	16030	2851	1	2851	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	4906	-0-	2106	18136	2453	1	2453	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4608	-0-	1508	19644	2304	1	2304	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	5716	-0-	2716	22360	2858	1	2858	3	N	-0-			-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	2798	N	2766	-0-	-32	-0-	1383	1	1383	3	N	-0-			-0-
12	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	1523	1	1523	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3126	-0-	26	26	1563	1	1563	3	N	-0-			-0-
02	2782	N	2756	-0-	-26	-0-	1378	1	1378	3	N	-0-			-0-
03	2728	N	2706	-0-	-22	-0-	1353	1	1353	3	N	-0-			-0-
*04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	1392	1	1392	3	N	-0-			-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-			-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-			-0-
02	644	N	541	-0-	-103	-0-	541	3			N	-0-			-0-
03	589	N	500	-0-	-89	-0-	500	3			N	-0-			-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2490	N	2166	-0-	-324	-0-	1083	1	1083	3	N	-0-					-0-
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	1345	1	1345	3	N	-0-					-0-
01	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	1205	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1022	1	1022	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	1920	-0-	-653	-0-	960	1	960	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2196	-0-	-144	-0-	1098	1	1098	3	N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

11	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	498	-0-	-773	-0-	498	3			N	-0-					-0-
01	1085	N	138	-0-	-947	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	137	-0-	-955	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	496	N	108	-0-	-388	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

11	2700	N	2674	-0-	-26	-0-	1337	1	1337	3	N	-0-					-0-
12	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	1508	1	1508	3	N	-0-					-0-
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	1448	1	1448	3	N	-0-					-0-
02	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	1353	1	1353	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	2402	-0-	-388	-0-	1201	1	1201	3	N	-0-					-0-
*04	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	1456	1	1456	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	637	1	637	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	372	-0-	-682	-0-	186	1	186	3	N	-0-			-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	804	1	804	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	922	-0-	-198	-0-	461	1	461	3	N	-0-			-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	433	1	433	3	N	-0-			-0-
*04	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	609	1	609	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-			-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-			-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	N	-0-			-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

11	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	655	1	655	3	N	-0-			-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	734	1	734	3	N	-0-			-0-
01	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	685	1	685	3	N	-0-			-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	631	1	631	3	N	-0-			-0-
03	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	592	1	592	3	N	-0-			-0-
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	692	1	692	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

11	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-			-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-			-0-
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-			-0-
02	196	N	59	-0-	-137	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-			-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-			-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	542	1	542	3	N	-0-			-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	510	1	510	3	N	-0-			-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	559	1	559	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	752	-0-	-256	-0-	376	1	376	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	738	-0-	-285	-0-	369	1	369	3	N	-0-			-0-
*04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	549	1	549	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

11	390	N	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-			-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-			-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-			-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-			-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-			-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	450	1	450	3	N	-0-			-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	484	1	484	3	N	-0-			-0-
01	992	N	794	-0-	-198	-0-	397	1	397	3	N	-0-			-0-
02	840	N	712	-0-	-128	-0-	356	1	356	3	N	-0-			-0-
03	961	N	670	-0-	-291	-0-	335	1	335	3	N	-0-			-0-
*04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	424	1	424	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	673	1	673	3	N	-0-			-0-
12	1519	N	1026	-0-	-493	-0-	513	1	513	3	N	-0-			-0-
01	1488	N	1226	-0-	-262	-0-	613	1	613	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1178	-0-	-82	-0-	589	1	589	3	N	-0-			-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	554	1	554	3	N	-0-			-0-
*04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	679	1	679	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
11	3000	N	1839	-0-	-1161	50918	1839	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	2250	-0-	-850	50068	2250	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	2391	-0-	-709	49359	2391	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	2131	-0-	-669	48690	2131	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	2310	-0-	-790	47900	2310	3			N	-0-			-0-
*04	3000	N	1909	-0-	-1091	46809	1909	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
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	2924	1	2924	3	N	-0-			-0-
12	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	3137	1	3137	3	N	-0-			-0-
01	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	3120	1	3120	3	N	-0-			-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	2792	1	2792	3	N	-0-			-0-
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	2623	1	2623	3	N	-0-			-0-
*04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	3144	1	3144	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
11	3000	N	5290	-0-	2290	13787	2645	1	2645	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	6138	-0-	3038	16825	3069	1	3069	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	5512	-0-	2412	19237	2756	1	2756	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	5010	-0-	2210	21447	2505	1	2505	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4706	-0-	1606	23053	2353	1	2353	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	5666	-0-	2666	25719	2833	1	2833	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
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-			-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-			-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-			-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-			-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	762	1	762	3	N	-0-			-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	923	1	923	3	N	-0-			-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	877	1	877	3	N	-0-			-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	778	1	778	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1462	-0-	-398	-0-	731	1	731	3	N	-0-			-0-
04	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	841	1	841	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	3000	N	2951	-0-	-49	220057	2951	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1881	-0-	-1219	218838	1881	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4271	-0-	1171	220009	4271	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2137	-0-	-663	219346	2137	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3092	-0-	-8	219338	3092	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3891	-0-	891	220229	3891	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

11	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	3	1	152	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-					-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	1015	1	1015	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	978	1	978	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	1834	-0-	-491	-0-	917	1	917	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1674	-0-	-230	-0-	837	1	837	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1572	-0-	-381	-0-	786	1	786	3	N	-0-					-0-
*04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	979	1	979	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

11	780	N	702	-0-	-78	-0-	702	3			N	-0-					-0-
12	837	N	549	-0-	-288	-0-	549	3			N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

11	1290	N	989	-0-	-301	-0-	989	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	865	-0-	-437	-0-	865	3			N	-0-					-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	924	N	910	-0-	-14	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1261	-0-	-111	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1551	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
11	3000	N	1326	-0-	-1674	39083	663	1	663	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1524	-0-	-1576	37507	762	1	762	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1498	-0-	-1602	35905	749	1	749	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1314	-0-	-1486	34419	657	1	657	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1234	-0-	-1866	32553	617	1	617	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	2048	-0-	-952	31601	1024	1	1024	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	179	1	179	3	N	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	195	1	195	3	N	-0-					-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	199	1	199	3	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	184	1	184	3	N	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	169	1	169	3	N	-0-					-0-
*04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	224	1	224	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
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	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
11	450	N	56	-0-	-394	-0-	28	1	28	3	N	-0-					-0-
12	124	N	68	-0-	-56	-0-	34	1	34	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	28	1	28	3	N	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	83	1	83	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6026	-0-	3026	20124	3013	1	3013	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	7104	-0-	4004	24128	3552	1	3552	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	7034	-0-	3934	28062	3517	1	3517	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	6010	-0-	3210	31272	3005	1	3005	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	5506	-0-	2406	33678	2753	1	2753	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	7168	-0-	4168	37846	3584	1	3584	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

11	750	N	216	-0-	-534	-0-	108	1	108	3	N	-0-					-0-
12	558	N	224	-0-	-334	-0-	112	1	112	3	N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	233	1	233	3	N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	320	1	320	3	N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	300	1	300	3	N	-0-					-0-
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	191	1	191	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

11	510	N	452	-0-	-58	-0-	226	1	226	3	N	-0-					-0-
12	558	N	424	-0-	-134	-0-	212	1	212	3	N	-0-					-0-
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	254	1	254	3	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	241	1	241	3	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	221	1	221	3	N	-0-					-0-
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	195	1	195	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

11	180	N	172	-0-	-8	-0-	86	1	86	3	N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	91	1	91	3	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	95	1	95	3	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	81	1	81	3	N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	77	1	77	3	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	85	1	85	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	611	1	611	3	N	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	766	1	766	3	N	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	719	1	719	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	714	1	714	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	671	1	671	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	574	-0-	-806	-0-	287	1	287	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

11	2010	N	1776	-0-	-234	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1591	-0-	-61	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
*04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

11	1920	N	1788	-0-	-132	-0-	894	1	894	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	970	1	970	3	N	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	932	1	932	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	832	1	832	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1564	-0-	-389	-0-	782	1	782	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1736	-0-	-64	-0-	868	1	868	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	19	1	19	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	25	1	25	3	N	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	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
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
12	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	-0-	-0-	-2072	-0-					N	-0-					-0-
03	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
*04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4454	-0-	1454	8750	2227	1	2227	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4804	-0-	1704	10454	2402	1	2402	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4724	-0-	1624	12078	2362	1	2362	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4300	-0-	1500	13578	2150	1	2150	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4038	-0-	938	14516	2019	1	2019	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4656	-0-	1656	16172	2328	1	2328	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
11	510	N	332	-0-	-178	-0-	166	1	166	3	N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	302	1	302	3	N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	255	1	255	3	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	190	1	190	3	N	-0-					-0-
03	589	N	356	-0-	-233	-0-	178	1	178	3	N	-0-					-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	264	1	264	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
11	2730	N	2640	-0-	-90	-0-	1320	1	1320	3	N	-0-					-0-
12	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	1469	1	1469	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3158	-0-	58	58	1579	1	1579	3	N	-0-					-0-
02	2762	N	2704	-0-	-58	-0-	1352	1	1352	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	2540	-0-	-281	-0-	1270	1	1270	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3098	-0-	98	98	1549	1	1549	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
11	750	N	426	-0-	-324	-0-	213	1	213	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	760	-0-	-294	-0-	380	1	380	3	N	-0-					-0-
01	899	N	834	-0-	-65	-0-	417	1	417	3	N	-0-					-0-
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	362	1	362	3	N	-0-					-0-
03	775	N	664	-0-	-111	-0-	332	1	332	3	N	-0-					-0-
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	360	1	360	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	61	1	61	3	N	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	44	1	44	3	N	-0-					-0-
01	155	N	80	-0-	-75	-0-	40	1	40	3	N	-0-					-0-
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	23	1	23	3	N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	21	1	21	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	289	1	289	3	N	-0-			-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	314	1	314	3	N	-0-			-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	512	1	512	3	N	-0-			-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	310	1	310	3	N	-0-			-0-
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	291	1	291	3	N	-0-			-0-
04	990	N	622	-0-	-368	-0-	311	1	311	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	990	N	702	-0-	-288	-0-	351	1	351	3	N	-0-			-0-
12	961	N	420	-0-	-541	-0-	210	1	210	3	N	-0-			-0-
01	868	N	462	-0-	-406	-0-	231	1	231	3	N	-0-			-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	325	1	325	3	N	-0-			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	298	1	298	3	N	-0-			-0-
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	472	1	472	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4058	-0-	1058	4668	2029	1	2029	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3904	-0-	804	5472	1952	1	1952	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	4224	-0-	1124	6596	2112	1	2112	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3882	-0-	1082	7678	1941	1	1941	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3648	-0-	548	8226	1824	1	1824	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4216	-0-	1216	9442	2108	1	2108	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-			-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-			-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	530	3			N	-0-			-0-
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	3			N	-0-			-0-
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-			-0-
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	183	-0-	-2817	84382	183	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	179	-0-	-2921	81461	179	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	182	-0-	-2918	78543	182	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	185	-0-	-2615	75928	185	3			N	-0-			-0-
03	3100	N	194	-0-	-2906	73022	194	3			N	-0-			-0-
*04	3000	N	197	-0-	-2803	70219	197	3			N	-0-			-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1098	-0-	-222	-0-	1098	3			N	-0-			-0-
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-			-0-
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
*04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1254	-0-	-96	-0-	627	1	627	3	N	-0-			-0-
12	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	648	1	648	3	N	-0-			-0-
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	684	1	684	3	N	-0-			-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	615	1	615	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	1126	-0-	-176	-0-	563	1	563	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	992	-0-	-328	-0-	496	1	496	3	N	-0-			-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1343	-0-	-7	-0-	154	1	1189	3	N	-0-			-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	130	1	1387	3	N	-0-			-0-
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	125	1	1298	3	N	-0-			-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	120	1	1191	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1231	-0-	-288	-0-	140	1	1091	3	N	-0-			-0-
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	177	1	1331	3	N	-0-			-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-			-0-
*04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540	N	458	-0-	-82	-0-	21	1	437	3	N	-0-			-0-
12	558	N	439	-0-	-119	-0-	9	1	430	3	N	-0-			-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	3	N	-0-			-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	18	1	394	3	N	-0-			-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	42	1	370	3	N	-0-			-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	20	1	451	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2842	-0-	-158	1510	1421	1	1421	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	2878	-0-	-222	1288	1439	1	1439	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	2964	-0-	-136	1152	1482	1	1482	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2672	-0-	-128	1024	1336	1	1336	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2510	-0-	-590	434	1255	1	1255	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	2940	-0-	-60	374	1470	1	1470	3	N	-0-			-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
12	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	3			N	-0-			-0-
01	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2045	3			N	-0-			-0-
02	1820	N	1790	-0-	-30	-0-	1790	3			N	-0-			-0-
03	2046	N	1788	-0-	-258	-0-	1788	3			N	-0-			-0-
*04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	210	N	84	-0-	-126	-0-	84	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

11	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	3184	1	3184	3	N	-0-					-0-
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	3493	1	3493	3	N	-0-					-0-
01	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	3375	1	3375	3	N	-0-					-0-
02	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	3044	1	3044	3	N	-0-					-0-
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	2859	1	2859	3	N	-0-					-0-
*04	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	3236	1	3236	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

11	3000	N	1969	-0-	-1031	137495	1969	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1966	-0-	-1134	136361	1966	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2167	-0-	-933	135428	2167	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1717	-0-	-1083	134345	1717	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1747	-0-	-1353	132992	1747	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	1955	-0-	-1045	131947	1955	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

11	1020	N	900	-0-	-120	-0-	900	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	838	-0-	-185	-0-	838	3			N	-0-					-0-
01	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	840	N	161	-0-	-679	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	837	N	549	-0-	-288	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	265	1	265	3	N	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	311	1	311	3	N	-0-					-0-
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	293	1	293	3	N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	267	1	267	3	N	-0-					-0-
03	620	N	488	-0-	-132	-0-	244	1	244	3	N	-0-					-0-
*04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	297	1	297	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	52	1	52	3	N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	57	1	57	3	N	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3914	-0-	914	6212	1957	1	1957	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4316	-0-	1216	7428	2158	1	2158	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4158	-0-	1058	8486	2079	1	2079	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3746	-0-	946	9432	1873	1	1873	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3518	-0-	418	9850	1759	1	1759	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4064	-0-	1064	10914	2032	1	2032	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3238	-0-	238	3242	1619	1	1619	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3608	-0-	508	3750	1804	1	1804	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3466	-0-	366	4116	1733	1	1733	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3174	-0-	374	4490	1587	1	1587	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2982	-0-	-118	4372	1491	1	1491	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3426	-0-	426	4798	1713	1	1713	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	930	1	930	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	1506	-0-	-571	-0-	753	1	753	3	N	-0-					-0-
01	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	984	1	984	3	N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	894	1	894	3	N	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	840	1	840	3	N	-0-					-0-
*04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1012	1	1012	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	3599	1	3599	3	N	-0-					-0-
12	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	4054	1	4054	3	N	-0-					-0-
01	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	3834	1	3834	3	N	-0-					-0-
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	3450	1	3450	3	N	-0-					-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	3241	1	3241	3	N	-0-					-0-
*04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	3868	1	3868	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	802	-0-	-68	-0-	401	1	401	3	N	-0-					-0-
12	899	N	890	-0-	-9	-0-	445	1	445	3	N	-0-					-0-
01	868	N	836	-0-	-32	-0-	418	1	418	3	N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	383	1	383	3	N	-0-					-0-
03	899	N	720	-0-	-179	-0-	360	1	360	3	N	-0-					-0-
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	409	1	409	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3916	-0-	916	6636	1958	1	1958	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4104	-0-	1004	7640	2052	1	2052	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	4122	-0-	1022	8662	2061	1	2061	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3870	-0-	1070	9732	1935	1	1935	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3634	-0-	534	10266	1817	1	1817	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4020	-0-	1020	11286	2010	1	2010	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

11	1890	N	1812	-0-	-78	-0-	906	1	906	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1994	-0-	-21	-0-	997	1	997	3	N	-0-			-0-
01	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	951	1	951	3	N	-0-			-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	869	1	869	3	N	-0-			-0-
03	1984	N	1634	-0-	-350	-0-	817	1	817	3	N	-0-			-0-
*04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	956	1	956	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	467	1	467	3	Y	-0-			-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	464	1	464	3	Y	-0-			-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	481	1	481	3	Y	-0-			-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	Y	-0-			-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	402	1	402	3	Y	-0-			-0-
*04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	594	1	594	3	Y	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

11	3000	N	2170	-0-	-830	5482	1085	1	1085	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	2018	-0-	-1082	4400	1009	1	1009	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	4456	-0-	1356	5756	2228	1	2228	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	4034	-0-	1234	6990	2017	1	2017	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3788	-0-	688	7678	1894	1	1894	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4540	-0-	1540	9218	2270	1	2270	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

11	2876	N	2712	-0-	-164	-0-	1356	1	1356	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4034	-0-	934	934	2017	1	2017	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	4122	-0-	1022	1956	2061	1	2061	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3726	-0-	926	2882	1863	1	1863	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3500	-0-	400	3282	1750	1	1750	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4312	-0-	1312	4594	2156	1	2156	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-			-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10	1	437	3	N	-0-			-0-
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	23	1	409	3	N	-0-			-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	17	1	370	3	N	-0-			-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	39	1	348	3	N	-0-			-0-
04	420	N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

11	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	797	1	797	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	839	1	839	3	N	-0-			-0-
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	839	1	839	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	1482	-0-	-2	-0-	741	1	741	3	N	-0-			-0-
03	1674	N	1392	-0-	-282	-0-	696	1	696	3	N	-0-			-0-
*04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	811	1	811	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	2678	1	2678	3	N	-0-					1
12	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	3075	1	3075	3	N	-0-					1
01	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	2898	1	2898	3	N	-0-					1
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	2606	1	2606	3	N	-0-					1
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	2448	1	2448	3	N	-0-					1
*04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	2948	1	2948	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
11	3000	N	2880	-0-	-120	1082	1440	1	1440	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3606	-0-	506	1588	1803	1	1803	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3370	-0-	270	1858	1685	1	1685	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3146	-0-	346	2204	1573	1	1573	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2882	-0-	-218	1986	1441	1	1441	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3526	-0-	526	2512	1763	1	1763	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
11	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	595	1	595	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	611	1	611	3	N	-0-					-0-
01	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	582	1	582	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	434	-0-	-686	-0-	217	1	217	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	408	-0-	-801	-0-	204	1	204	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	560	-0-	-580	-0-	280	1	280	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
12	496	N	93	-0-	-403	-0-	2	1	91	3	N	-0-					-0-
01	465	N	221	-0-	-244	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
02	448	N	308	-0-	-140	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1092	-0-	-138	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	127	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	143	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	133	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	121	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	111	1	111	3	Y	-0-					-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	137	1	137	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
11	3000	N	2988	-0-	-12	1204	1494	1	1494	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3582	-0-	482	1686	1791	1	1791	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4016	-0-	916	2602	2008	1	2008	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3448	-0-	648	3250	1724	1	1724	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3238	-0-	138	3388	1619	1	1619	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	3952	-0-	952	4340	1976	1	1976	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
11	750	N	674	-0-	-76	-0-	337	1	337	3	N	-0-					-0-
12	806	N	642	-0-	-164	-0-	321	1	321	3	N	-0-					-0-
01	775	N	640	-0-	-135	-0-	320	1	320	3	N	-0-					-0-
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	292	1	292	3	N	-0-					-0-
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	267	1	267	3	N	-0-					-0-
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	401	1	401	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
11	990	N	774	-0-	-216	-0-	387	1	387	3	N	-0-					-0-
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	446	1	446	3	N	-0-					-0-
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	439	1	439	3	N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	401	1	401	3	N	-0-					-0-
03	899	N	734	-0-	-165	-0-	367	1	367	3	N	-0-					-0-
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	413	1	413	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
11	2550	N	2040	-0-	-510	-0-	1020	1	1020	3	N	-0-					-0-
12	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	1135	1	1135	3	N	-0-					-0-
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1049	1	1049	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1298	-0-	-606	-0-	649	1	649	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	1218	-0-	-1045	-0-	609	1	609	3	N	-0-					-0-
*04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	1110	1	1110	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
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	255	1	255	3	N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	236	1	236	3	N	-0-					-0-
01	620	N	494	-0-	-126	-0-	247	1	247	3	N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	225	1	225	3	N	-0-					-0-
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	268	1	268	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	3023	1	3023	3	N	-0-					-0-
12	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	3874	1	3874	3	N	-0-					-0-
01	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	3622	1	3622	3	N	-0-					-0-
02	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	3198	1	3198	3	N	-0-					-0-
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	3004	1	3004	3	N	-0-					-0-
*04	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	3321	1	3321	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	682	1	682	3	N	-0-			-0-
12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	745	1	745	3	N	-0-			-0-
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	708	1	708	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	578	1	578	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1086	-0-	-402	-0-	543	1	543	3	N	-0-			-0-
04	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	591	1	591	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

11	3000	N	5962	-0-	2962	39941	2981	1	2981	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	6864	-0-	3764	43705	3432	1	3432	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	6676	-0-	3576	47281	3338	1	3338	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	6062	-0-	3262	50543	3031	1	3031	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	5694	-0-	2594	53137	2847	1	2847	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	5006	-0-	2006	55143	2503	1	2503	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	3944	1	3944	3	N	-0-			-0-
12	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	4316	1	4316	3	N	-0-			-0-
01	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	4271	1	4271	3	N	-0-			-0-
02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	3881	1	3881	3	N	-0-			-0-
03	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	3646	1	3646	3	N	-0-			-0-
*04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	4139	1	4139	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

11	3000	N	3940	-0-	940	4830	1970	1	1970	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4012	-0-	912	5742	2006	1	2006	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3818	-0-	718	6460	1909	1	1909	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3304	-0-	504	6964	1652	1	1652	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3104	-0-	4	6968	1552	1	1552	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3368	-0-	368	7336	1684	1	1684	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

11	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	4896	1	4896	3	N	-0-			-0-
12	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	5299	1	5299	3	N	-0-			-0-
01	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	5130	1	5130	3	N	-0-			-0-
02	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	4649	1	4649	3	N	-0-			-0-
03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	4367	1	4367	3	N	-0-			-0-
*04	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	5083	1	5083	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

11	2130	N	1800	-0-	-330	-0-	900	1	900	3	N	-0-			-0-
12	2108	N	1832	-0-	-276	-0-	916	1	916	3	N	-0-			-0-
01	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	871	1	871	3	N	-0-			-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	841	1	841	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1580	-0-	-249	-0-	790	1	790	3	N	-0-			-0-
*04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	873	1	873	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1848	-0-	-72	-0-	924	1	924	3	N	-0-					-0-
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	1230	1	1230	3	N	-0-					-0-
01	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	996	1	996	3	N	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	892	1	892	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	1634	-0-	-784	-0-	817	1	817	3	N	-0-					-0-
*04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	1199	1	1199	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
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	2904	1	2904	3	N	-0-					-0-
12	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	3155	1	3155	3	N	-0-					-0-
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	3133	1	3133	3	N	-0-					-0-
02	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	2837	1	2837	3	N	-0-					-0-
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	2665	1	2665	3	N	-0-					-0-
*04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	3091	1	3091	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
11	3000	N	2962	-0-	-38	426	1481	1	1481	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3586	-0-	486	912	1793	1	1793	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3306	-0-	206	1118	1653	1	1653	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2236	-0-	-564	554	1118	1	1118	3	N	-0-					-0-
03	2976	N	2100	-0-	-876	-0-	1050	1	1050	3	N	-0-					-0-
04	2880	N	2336	-0-	-544	-0-	1168	1	1168	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
11	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	677	1	677	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	704	1	704	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	721	1	721	3	N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	655	1	655	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	615	1	615	3	N	-0-					-0-
*04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	734	1	734	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
11	1230	N	916	-0-	-314	-0-	458	1	458	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	494	-0-	-746	-0-	247	1	247	3	N	-0-					-0-
01	930	N	546	-0-	-384	-0-	273	1	273	3	N	-0-					-0-
02	868	N	378	-0-	-490	-0-	189	1	189	3	N	-0-					-0-
03	496	N	356	-0-	-140	-0-	178	1	178	3	N	-0-					-0-
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	238	1	238	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
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3936	-0-	936	7154	1968	1	1968	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4230	-0-	1130	8284	2115	1	2115	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4712	-0-	1612	9896	2356	1	2356	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4214	-0-	1414	11310	2107	1	2107	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3960	-0-	860	12170	1980	1	1980	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	4524	-0-	1524	13694	2262	1	2262	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3936	-0-	936	6202	1968	1	1968	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4330	-0-	1230	7432	2165	1	2165	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	4086	-0-	986	8418	2043	1	2043	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3540	-0-	740	9158	1770	1	1770	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3324	-0-	224	9382	1662	1	1662	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	3814	-0-	814	10196	1907	1	1907	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6470	-0-	3470	32903	3235	1	3235	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3956	-0-	856	33759	1978	1	1978	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	5262	-0-	2162	35921	2631	1	2631	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3794	-0-	994	36915	1897	1	1897	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3564	-0-	464	37379	1782	1	1782	3	N	-0-			-0-
*04	3000	N	4230	-0-	1230	38609	2115	1	2115	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	954	-0-	-186	-0-	477	1	477	3	N	-0-			-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	560	1	560	3	N	-0-			-0-
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	501	1	501	3	N	-0-			-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	437	1	437	3	N	-0-			-0-
03	1116	N	820	-0-	-296	-0-	410	1	410	3	N	-0-			-0-
*04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	491	1	491	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	8	1	8	3	N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	11	1	11	3	N	-0-			-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	7	1	7	3	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1786	-0-	-164	-0-	893	1	893	3	N	-0-			-0-
12	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	945	1	945	3	N	-0-			-0-
01	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	927	1	927	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	836	1	836	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	1570	-0-	-321	-0-	785	1	785	3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	876	1	876	3	N	-0-			-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-			-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	3295	1	3295	3	N	-0-					-0-
12	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	2977	1	2977	3	N	-0-					-0-
01	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	3953	1	3953	3	N	-0-					-0-
02	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	3646	1	3646	3	N	-0-					-0-
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	3340	1	3340	3	N	-0-					-0-
*04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	3929	1	3929	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

11	2430	N	2286	-0-	-144	-0-	1143	1	1143	3	N	-0-					-0-
12	2480	N	2470	-0-	-10	-0-	1235	1	1235	3	N	-0-					-0-
01	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	1203	1	1203	3	N	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1094	1	1094	3	N	-0-					-0-
03	2480	N	2056	-0-	-424	-0-	1028	1	1028	3	N	-0-					-0-
*04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	1212	1	1212	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

11	1800	N	1134	-0-	-666	-0-	567	1	567	3	N	-0-					-0-
12	2015	N	1068	-0-	-947	-0-	534	1	534	3	N	-0-					-0-
01	1209	N	948	-0-	-261	-0-	474	1	474	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	942	-0-	-122	-0-	471	1	471	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	886	-0-	-168	-0-	443	1	443	3	N	-0-					-0-
*04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	543	1	543	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

11	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	3			N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	620	N	429	-0-	-191	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	900	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	834	-0-	-251	-0-	834	3			N	-0-					-0-
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	3			N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

11	DLQ G-10		890	-0-	890	5014	445	1	445	3	N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		928	-0-	928	5942	464	1	464	3	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		804	-0-	804	6746	402	1	402	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		868	-0-	868	7614	434	1	434	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		814	-0-	814	8428	407	1	407	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		996	-0-	996	9424	498	1	498	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	37	1	37	3	N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	3	N	-0-			-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	98	1	98	3	N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	3	N	-0-			-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	28	1	28	3	N	-0-			-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	91	1	91	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

11	210	N	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
12	248	N	148	-0-	-100	-0-	3	1	145	3	N	-0-			-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	3	N	-0-			-0-
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-			-0-
12	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	3			N	-0-			-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-			-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-			-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-			-0-
*04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-			-0-
12	899	N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-			-0-
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-			-0-
02	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	3			N	-0-			-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-			-0-
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-			-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-			-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

11	870	N	796	-0-	-74	-0-	796	3			N	-0-			-0-
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-			-0-
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-			-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	754	3			N	-0-			-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	651	N	542	-0-	-109	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	3			N	-0-					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, INC. 501545
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
02	980	N	934	-0-	-46	-0-	934	2			N	-0-					-0-
*03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	659	-0-	-541	-0-	659	2			N	-0-					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

11	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1257	-0-	-115	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1352	-0-	-167	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1354	-0-	-116	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1290	N	1062	-0-	-228	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	999	-0-	-334	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		1161	-0-	1161	1161	1157	2	4	9	N	4					4

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

11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	20	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	35	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	411	354	1			57
							452	9									
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	129	2	296	9	Y	269	291	1			35

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
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (SULLIVAN 3400) 87039 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
GLENDA OIL CO. 309740
SHELDON, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 014400 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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

11	300	N	3	-0-	-297	B -0-	3	3			Y	-0-					30
12	518	N	518	-0-	-0-	B -0-	518	3			Y	-0-					30
01	15	N	15	-0-	-0-	B -0-	15	3			Y	-0-					30
02	27	N	27	-0-	-0-	B -0-	27	3			Y	-0-					30
*03	35	N	35	-0-	-0-	B -0-	35	3			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					30

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

11	1320	N	920	-0-	-400	B -0-	312	1	608	2	Y	-0-					171
12	1068	N	1068	-0-	-0-	B -0-	313	1	751	2	Y	4	164	1			11
							4	9									
01	1388	N	1388	-0-	-0-	B -0-	394	1	968	2	Y	24					35
							26	9									
02	868	N	792	-0-	-76	B -0-	222	1	569	2	Y	1					36
							1	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	B -0-	355	1	808	2	Y	-0-					36
*04	850	N	850	-0-	-0-	B -0-	231	1	619	2	Y	-0-					36

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

11	510	N	357	-0-	-153	-0-	357	3			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALONA, LLC 744269
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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SULLIVAN CITY (3500) 87039 731 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 3 RRCID -> 045389 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3483 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1221	-0-	-99	-0-	1219	2	2	9	Y	2	80	1			36
12	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	1217	2			Y	-0-					36
01	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	1090	2	22	9	Y	20					56
02	1148	N	990	-0-	-158	-0-	977	2	13	9	Y	12					68
03	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1096	2	22	9	Y	20					88
*04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1086	2	9	9	Y	8					96

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
11	780	N	614	-0-	-166	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	481	-0-	-511	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
*04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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
11	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	2			N	-0-					17
12	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					17
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					17
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	2			N	-0-					17
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					17
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	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
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	44	1			19
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					19
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2670	N	2192	-0-	-478	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
*04	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUN (L VICKSBURG) 87122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
MONTALVO WELL #: 1 RRCID -> 217424 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7490 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	0			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2016 - P/A 09/13/2016

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
11	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14160			9246	-0-	-4914	7738	9203	2	43	9	Y	39					72
12	14632			11744	-0-	-2888	4850	11719	2	25	9	Y	23	64	1			31
01	14632			11318	-0-	-3314	1536	11294	2	24	9	Y	22					53
02	13216			8236	-0-	-4980	-0-	8216	2	20	9	Y	18					71
03	11749	#		7640	-0-	-4109	-0-	7625	2	15	9	Y	14	63	1			22
04	11370	#		8751	-0-	-2619	-0-	8741	2	10	9	Y	9					31

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
11	11130	#		8931	-0-	-2199	-0-	8869	2	62	9	Y	56					138
12	11501	#		9561	-0-	-1940	-0-	9504	2	57	9	Y	52	128	1			62
01	10230	#		8545	-0-	-1685	-0-	8492	2	53	9	Y	48					110
02	9016	#		5937	-0-	-3079	-0-	5896	2	41	9	Y	37					147
03	9548	#		5704	-0-	-3844	-0-	5672	2	32	9	Y	29	130	1			46
04	9240	#		7603	-0-	-1637	-0-	7580	2	23	9	Y	21					67

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3315	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
12	3495	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			Y	-0-					-0-
01	3595	3595	-0-	-0-	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
02	3258 R	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
03	3503 #	3117	-0-	-386	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
04	3480 #	3368	-0-	-112	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3210	#	2798	-0-	-412	-0-	2798	2			Y	-0-					55
12	3317	#	2919	-0-	-398	-0-	2894	2	25	9	Y	23					78
01	3069	#	2554	-0-	-515	-0-	2523	2	31	9	Y	28					106
02	2894	R	2894	-0-	-0-	-0-	2866	2	28	9	Y	25					131
03	3214	R	3214	-0-	-0-	-0-	3207	2	7	9	Y	6					137
*04	2723	R	2723	-0-	-0-	-0-	2717	2	6	9	Y	5					142

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

11	3300		3040	-0-	-260	-0-	2988	2	52	9	N	47					124
12	3410		3078	-0-	-332	-0-	3025	2	53	9	N	48					172
01	3348	#	3068	-0-	-280	-0-	3018	2	50	9	N	45	183	1			34
02	2800		2768	-0-	-32	-0-	2722	2	46	9	N	42					76
03	3100		3048	-0-	-52	-0-	2995	2	53	9	N	48					124
04	3000		2940	-0-	-60	-0-	2893	2	47	9	N	43					167

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 01/25/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4973 - 5047

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#		466	-0-	-314	-0-	466	2			N	-0-					65
12	806	#		283	-0-	-523	-0-	283	2			N	-0-	37	1			28
01	744	#		384	-0-	-360	-0-	384	2			N	-0-					28
02	644	#		-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					28
03	620	#		-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					28
04	480	#		-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					28

SUN,NORTH (5470) 87124 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 45 RRCID -> 281266 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5517 - 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
11	0		-0-	-0-	-0-	11458					N	-0-	45	1			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14004 11/10/2016

SUN, NORTH (5810) 87124 878 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 45 RRCID -> 274231 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2016 - W/O TO 04-281266

SUN, NORTH (6340) 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 54 RRCID -> 281263 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6343 - 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
11	7500			23600	-0-	16100	27194	23326	2	274	9	Y	249	264	1			70
12	7750			32891	-0-	25141	52335	32620	2	271	9	Y	246	156	1			160
01	7750			36174	-0-	28424	80759	35713	2	461	9	Y	419	462	1			117
02	112138	X		31379	-0-	-80759 B	-0-	30950	2	429	9	Y	390	471	1			36
03	28987	X		28987	-0-	-0-	-0-	28702	2	285	9	Y	259	252	1			43
*04	24599	X		24599	-0-	-0-	-0-	24304	2	295	9	Y	268	216	1			95

SUN, NORTH (6340) //CONT.// 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 281269 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6453 - 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
11	7500		20366	-0-	12866	25532	19801	2	565	9	Y	514	354	1			234
12	7750		27399	-0-	19649	45181	26972	2	427	9	Y	388	409	1			213
01	7750		29735	-0-	21985	67166	29446	2	289	9	Y	263	299	1			177
02	93935	X	26769	-0-	-67166 B	-0-	26563	2	206	9	Y	187	260	1			104
*03	27404	X	12076	-0-	-15328	-0-	11721	2	355	9	Y	323	367	1			60
04	28770	X	12135	-0-	-16635	-0-	11879	2	256	9	Y	233	222	1			71

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 282018 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6361 - 6364

02	0		4390	-0-	4390 B	4390	4337	2	53	9	Y	48	43	1			5
03	32297	X	27907	-0-	-4390	-0-	27493	2	414	9	Y	376	326	1			55
04	31200	X	27877	-0-	-3323	-0-	27374	2	503	9	Y	457	356	1			156

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

11	630	X	459	-0-	-171	-0-	424	2	35	9	N	32					105
12	651	X	459	-0-	-192	-0-	420	2	39	9	N	35					140
01	558	X	454	-0-	-104	-0-	419	2	35	9	N	32					172
02	469	X	469	-0-	-0-	-0-	440	2	29	9	N	26					198
03	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-	187	1			11
04	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					11

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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	N	1702	-0-	-608	-0-	62	1	1572	3	Y	62	52	1	5	8	42
							68	9									
12	2387	N	2115	-0-	-272	-0-	21	1	2022	3	Y	65	80	1			27
							72	9									
01	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	54	1	2057	3	Y	120	78	1	5	8	64
							132	9									
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	111	1	1948	3	Y	75	104	1	1	8	34
							83	9									
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	136	1	2245	3	Y	80	79	1	1	8	34
							88	9									
*04	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	69	54	1			49

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	155	1	3929	3	Y	84	74	1			61
							92	9									
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	49	1	4730	3	Y	99	119	1			41
							109	9									
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	119	1	4512	3	Y	172	117	1			96
							189	9									
02	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	234	1	4100	3	Y	112	157	1			51
							123	9									
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	275	1	4530	3	Y	118	118	1			51
							130	9									
04	4740	X	4594	-0-	-146	-0-	237	1	4243	3	Y	104	88	1			67
							114	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	N	1899	-0-	-861	-0-	70	1	1768	3	Y	55	51	1			41
							61	9									
12	2852	N	2246	-0-	-606	-0-	22	1	2151	3	Y	66	80	1			27
							73	9									
01	2821	N	2367	-0-	-454	-0-	58	1	2182	3	Y	115	78	1			64
							127	9									
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	117	1	2050	3	Y	74	104	1			34
							81	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	138	1	2275	3	Y	79	79	1			34
							87	9									
*04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	119	1	2130	3	Y	70	59	1			45
							77	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	48	1	1228	3	Y	28	25	1			21
							31	9									
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	16	1	1582	3	Y	33	40	1			14
							36	9									
01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	41	1	1534	3	Y	57	39	1			32
							63	9									
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	69	1	1204	3	Y	37	52	1			17
							41	9									
03	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	78	1	1289	3	Y	39	39	1			17
							43	9									
04	1590	N	1272	-0-	-318	-0-	65	1	1170	3	Y	34	29	1			22
							37	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
11	4140	X	3259	-0-	-881	-0-	120	1	3045	3	Y	85	76	1			62
							94	9									
12	4278	X	4005	-0-	-273	-0-	40	1	3856	3	Y	99	120	1			41
							109	9									
01	4278	X	3873	-0-	-405	-0-	95	1	3589	3	Y	172	117	1			96
							189	9									
02	3864	X	3791	-0-	-73	-0-	198	1	3470	3	Y	112	157	1			51
							123	9									
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	242	1	3996	3	Y	117	118	1			50
							129	9									
04	3870	X	2918	-0-	-952	-0-	148	1	2656	3	Y	104	87	1			67
							114	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
11	2220	N	1901	-0-	-319	-0-	70	1	1768	3	Y	57	51	1			41
							63	9									
12	2046	N	1749	-0-	-297	-0-	17	1	1659	3	Y	66	80	1			27
							73	9									
01	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	44	1	1673	3	Y	115	78	1			64
							127	9									
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	100	1	1743	3	Y	74	104	1			34
							81	9									
03	1736	N	1398	-0-	-338	-0-	76	1	1254	3	Y	62	75	1			21
							68	9									
04	1710	N	1528	-0-	-182	-0-	78	1	1393	3	Y	52	40	1			33
							57	9									

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	90	1	3	9	Y	3	4	1			2
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1	1	142	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	145	3	Y	11	7	1			8
							12	9									
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	3	1	44	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	13	8	1			6
							14	9									
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	4	1	67	3	Y	2	5	1			3
							2	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3840	X	2176	-0-	-1664	-0-	82	1	2063	3	Y	28	26	1			21
							31	9									
12	3968	X	2916	-0-	-1052	-0-	29	1	2851	3	Y	33	40	1			14
							36	9									
01	3658	X	2768	-0-	-890	-0-	70	1	2635	3	Y	57	39	1			32
							63	9									
02	3164	X	2550	-0-	-614	-0-	136	1	2373	3	Y	37	52	1			17
							41	9									
03	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	164	1	2703	3	Y	39	39	1			17
							43	9									
04	2820	X	2235	-0-	-585	-0-	117	1	2088	3	Y	27	25	1			19
							30	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	820	-0-	-440	-0-	31	1	786	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	12	1	1183	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	30	1	1129	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	62	1	1084	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	77	1	1276	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	56	1	1006	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1285	-0-	-185	-0-	145	1	1140	2	Y	-0-					95
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	197	1	1670	2	Y	18					113
							20	9									
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	182	1	1474	2	Y	14					127
							15	9									
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	146	1	1139	2	Y	10					137
							11	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	164	1	1235	2	Y	5					142
							6	9									
04	1290	N	1063	-0-	-227	-0-	131	1	890	2	Y	38	136	1			44
							42	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	X	1483	-0-	-137	-0-	167	1	1307	2	N	8					155
							9	9									
12	1643	X	1490	-0-	-153	-0-	155	1	1320	2	N	14					169
							15	9									
01	1643	X	1528	-0-	-115	-0-	167	1	1350	2	N	10					179
							11	9									
02	1484	X	1439	-0-	-45	-0-	163	1	1264	2	N	11					190
							12	9									
03	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	186	1	1399	2	N	14					204
							15	9									
04	1470	X	1290	-0-	-180	-0-	165	1	1114	2	N	10					214
							11	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
11	14490	X	14073	-0-	-417	-0-	1068	1	12763	2	Y	220	122	1			164
							242	9									
12	15097	X	14465	-0-	-632	-0-	1075	1	13130	2	Y	236	294	1			106
							260	9									
01	15097	X	12527	-0-	-2570	-0-	1035	1	11269	2	Y	203	186	1			123
							223	9									
02	12768	X	11691	-0-	-1077	-0-	987	1	10500	2	Y	185	250	1			58
							204	9									
03	14136	X	12801	-0-	-1335	-0-	1118	1	11456	2	Y	206	133	1			131
							227	9									
*04	13680	X	11105	-0-	-2575	-0-	831	1	10112	2	Y	147	234	1			44
							162	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

11	8220	X	7933	-0-	-287	-0-	602	1	7195	2	Y	124	69	1			92
							136	9									
12	8494	X	7898	-0-	-596	-0-	587	1	7169	2	Y	129	161	1			60
							142	9									
01	8494	X	1546	-0-	-6948	-0-	128	1	1390	2	Y	25	23	1			62
							28	9									
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					Y	-0-					62
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					62
*04	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	918	1	11169	2	Y	163	209	1			16
							179	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	48	1	572	2	Y	10	5	1			8
							11	9									
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	49	1	596	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	552	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	46	1	487	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	50	1	518	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	37	1	451	2	Y	7	11	1			2
							8	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	437	1	5227	2	Y	90	50	1			89
							99	9									
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	423	1	5162	2	Y	92	109	1			72
							101	9									
01	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	448	1	4871	2	Y	88	80	1			80
							97	9									
02	5376	X	5002	-0-	-374	-0-	422	1	4493	2	Y	79	107	1			52
							87	9									
03	5952	X	5205	-0-	-747	-0-	454	1	4659	2	Y	84	54	1			82
							92	9									
*04	5760	X	4353	-0-	-1407	-0-	326	1	3964	2	Y	57	93	1			46
							63	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
11	4830	X	4801	-0-	-29	-0-	364	1	4356	2	Y	74	41	1			61
							81	9									
12	5053	X	4976	-0-	-77	-0-	370	1	4517	2	Y	81	101	1			41
							89	9									
01	5053	X	4932	-0-	-121	-0-	408	1	4436	2	Y	80	73	1			48
							88	9									
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	398	1	4237	2	Y	75	101	1			22
							83	9									
03	4929	X	4900	-0-	-29	-0-	428	1	4386	2	Y	78	51	1			49
							86	9									
*04	4770	X	4045	-0-	-725	-0-	303	1	3683	2	Y	54	87	1			16
							59	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
11	12690	X	10620	-0-	-2070	-0-	813	1	9720	2	Y	79	114	1			178
							87	9									
12	13113	X	11338	-0-	-1775	-0-	846	1	10341	2	Y	137	104	1			211
							151	9									
01	13051	X	11453	-0-	-1598	-0-	953	1	10375	2	Y	114	228	1			97
							125	9									
02	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	898	1	9553	2	Y	79					176
							87	9									
03	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	1048	1	10746	2	Y	102	109	1			169
							112	9									
*04	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	793	1	9640	2	Y	101	116	1			154
							111	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
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	15	1	116	2	Y	5					23
							6	9									
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	Y	2					25
							2	9									
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	16	1	128	2	Y	2					27
							2	9									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	26	1	200	2	Y	1					28
							1	9									
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	15	1	114	2	Y	1					29
							1	9									
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	Y	9	32	1			6
							10	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
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	69	1	823	2	Y	14	8	1			20
							15	9									
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	61	1	741	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	91	1	995	2	Y	18	16	1			19
							20	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	87	1	924	2	Y	16	22	1			13
							18	9									
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	91	1	931	2	Y	17	11	1			19
							19	9									
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	34	1	408	2	Y	6	10	1			15
							7	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
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	376	1	4498	2	Y	36	38	1			39
							40	9									
12	4743	X	4119	-0-	-624	-0-	307	1	3757	2	Y	50	38	1			51
							55	9									
01	4743	X	3745	-0-	-998	-0-	312	1	3391	2	Y	38	75	1			14
							42	9									
02	4928	X	4295	-0-	-633	-0-	366	1	3894	2	Y	32					46
							35	9									
03	5456	X	4235	-0-	-1221	-0-	373	1	3821	2	Y	37	39	1			44
							41	9									
*04	4920	X	3303	-0-	-1617	-0-	248	1	3021	2	Y	31	36	1			39
							34	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
11	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	260	1	3113	2	Y	54	30	1			37
							59	9									
12	2976	X	2667	-0-	-309	-0-	198	1	2422	2	Y	43	54	1			26
							47	9									
01	2976	X	2896	-0-	-80	-0-	239	1	2605	2	Y	47	43	1			30
							52	9									
02	3192	X	2705	-0-	-487	-0-	228	1	2430	2	Y	43	58	1			15
							47	9									
03	3534	X	2898	-0-	-636	-0-	253	1	2593	2	Y	47	30	1			32
							52	9									
*04	3420	X	2393	-0-	-1027	-0-	179	1	2180	2	Y	31	51	1			12
							34	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
11	3720	X	3558	-0-	-162	-0-	300	1	3221	2	Y	34	32	1			50
							37	9									
12	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	327	1	3338	2	Y	41	33	1			58
							45	9									
01	4123	X	3941	-0-	-182	-0-	333	1	3560	2	Y	44	67	1			35
							48	9									
02	3612	X	3524	-0-	-88	-0-	318	1	3170	2	Y	33	37	1			31
							36	9									
03	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	313	1	3458	2	Y	41	34	1			38
							45	9									
04	3810	X	3168	-0-	-642	-0-	317	1	2817	2	Y	31	34	1			35
							34	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
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	69	1	819	2	Y	14	8	1			11
							15	9									
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	77	1	938	2	Y	17	21	1			7
							19	9									
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	83	1	908	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	82	1	872	2	Y	16	21	1			3
							18	9									
03	1023	N	964	-0-	-59	-0-	84	1	863	2	Y	15	10	1			8
							17	9									
*04	990	N	725	-0-	-265	-0-	54	1	660	2	Y	10	14	1			4
							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
11	17790	X	15775	-0-	-2015	-0-	1329	1	14280	2	Y	151	140	1			155
							166	9									
12	18383	X	15272	-0-	-3111	-0-	1347	1	13740	2	Y	168	136	1			187
							185	9									
01	18383	X	15688	-0-	-2695	-0-	1325	1	14170	2	Y	175	267	1			95
							193	9									
02	15484	X	13169	-0-	-2315	-0-	1187	1	11848	2	Y	122	137	1			80
							134	9									
03	17143	X	15861	-0-	-1282	-0-	1303	1	14372	2	Y	169	140	1			109
							186	9									
*04	15780	X	11558	-0-	-4222	-0-	1155	1	10281	2	Y	111	123	1			97
							122	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
11	4380	X	2234	-0-	-2146	-0-	171	1	2044	2	Y	17	24	1			38
							19	9									
12	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	416	1	5080	2	Y	67	51	1			54
							74	9									
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	412	1	4479	2	Y	49	81	1			22
							54	9									
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	367	1	3903	2	Y	33					55
							36	9									
03	4712	X	4105	-0-	-607	-0-	362	1	3706	2	Y	34	37	1			52
							37	9									
04	4560	X	3529	-0-	-1031	-0-	265	1	3227	2	Y	34	39	1			47
							37	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
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	105	1	1254	2	Y	22	12	1			24
							24	9									
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	104	1	1276	2	Y	22	28	1			18
							24	9									
01	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	107	1	1165	2	Y	21	19	1			20
							23	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	117	1	1240	2	Y	22	30	1			12
							24	9									
03	1395	N	1268	-0-	-127	-0-	111	1	1134	2	Y	21	13	1			20
							23	9									
*04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	89	1	1085	2	Y	16	26	1			10
							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
11	2820	N	2257	-0-	-563	-0-	171	1	2047	2	Y	35	19	1			31
							39	9									
12	3007	N	2721	-0-	-286	-0-	202	1	2471	2	Y	44	55	1			20
							48	9									
01	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	222	1	2419	2	Y	43	40	1			23
							47	9									
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	203	1	2162	2	Y	38	51	1			10
							42	9									
03	2728	N	2608	-0-	-120	-0-	228	1	2334	2	Y	42	27	1			25
							46	9									
*04	2610	N	2213	-0-	-397	-0-	166	1	2015	2	Y	29	44	1			10
							32	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
11	1860	N	1737	-0-	-123	-0-	245	1	1485	2	Y	6					129
							7	9									
12	1767	N	1669	-0-	-98	-0-	240	1	1419	2	Y	9					138
							10	9									
01	1736	N	1614	-0-	-122	-0-	245	1	1369	2	Y	-0-					138
02	1624	N	1392	-0-	-232	-0-	206	1	1177	2	Y	8					146
							9	9									
03	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	233	1	1273	2	Y	7	118	1			35
							8	9									
04	1560	N	1042	-0-	-518	-0-	1042	2			Y	-0-					35

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
11	2670	X	2541	-0-	-129	-0-	285	1	2237	2	N	17					116
							19	9									
12	2759	X	2507	-0-	-252	-0-	263	1	2236	2	N	7					123
							8	9									
01	2728	X	2544	-0-	-184	-0-	279	1	2262	2	N	3					126
							3	9									
02	2464	X	2257	-0-	-207	-0-	257	1	1998	2	N	2					128
							2	9									
03	2666	X	2478	-0-	-188	-0-	290	1	2188	2	N	-0-					128
04	2550	X	2046	-0-	-504	-0-	259	1	1756	2	N	28					156
							31	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
11	3360	X	3097	-0-	-263	-0-	235	1	2808	2	N	49	27	1			111
							54	9									
12	3441	X	3104	-0-	-337	-0-	231	1	2818	2	N	50	63	1			98
							55	9									
01	3410	X	3217	-0-	-193	-0-	266	1	2893	2	N	53	48	1			103
							58	9									
02	3052	X	2713	-0-	-339	-0-	229	1	2437	2	N	43	58	1			88
							47	9									
03	3255	X	2813	-0-	-442	-0-	246	1	2522	2	N	41	27	1			102
							45	9									
*04	3120	X	2245	-0-	-875	-0-	168	1	2044	2	N	30	48	1			84
							33	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
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	42	1	501	2	N	9	5	1			48
							10	9									
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	42	1	507	2	N	9	11	1			46
							10	9									
01	589	N	499	-0-	-90	-0-	41	1	450	2	N	7	7	1			46
							8	9									
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	36	1	381	2	N	7	9	1			44
							8	9									
03	558	N	410	-0-	-148	-0-	36	1	367	2	N	6	4	1			46
							7	9									
*04	480	N	293	-0-	-187	-0-	22	1	267	2	N	4	6	1			44
							4	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
11	2520	N	2432	-0-	-88	-0-	205	1	2201	2	N	24	22	1			137
							26	9									
12	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	230	1	2343	2	N	29	23	1			143
							32	9									
01	2666	N	2473	-0-	-193	-0-	209	1	2234	2	N	27	42	1			128
							30	9									
02	2268	N	2163	-0-	-105	-0-	195	1	1945	2	N	21	23	1			126
							23	9									
03	2604	N	2311	-0-	-293	-0-	190	1	2096	2	N	23	19	1			130
							25	9									
*04	2400	N	2118	-0-	-282	-0-	212	1	1883	2	N	21	23	1			128
							23	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
11	1620	X	1447	-0-	-173	-0-	110	1	1312	2	N	23	13	1			71
							25	9									
12	1674	X	1476	-0-	-198	-0-	110	1	1340	2	N	24	30	1			65
							26	9									
01	1674	X	1395	-0-	-279	-0-	115	1	1255	2	N	23	21	1			67
							25	9									
02	1428	X	1424	-0-	-4	-0-	120	1	1280	2	N	22	30	1			59
							24	9									
03	1581	X	1428	-0-	-153	-0-	125	1	1278	2	N	23	15	1			67
							25	9									
*04	1440	X	1055	-0-	-385	-0-	79	1	961	2	N	14	23	1			58
							15	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					154
02	DLQ G-10		37	-0-	37	37	1	1	17	2	Y	17					171
							19	9									
03	DLQ G-10		65	-0-	65	102	2	1	46	2	Y	15					186
							17	9									
04	DLQ G-10		22	-0-	22	124	2	2	20	9	Y	18					204

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	99	-0-	-180	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	109	-0-	-171	-0-	4	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	709	-0-	-221	-0-	28	1	668	2	N	12					179
							13	9									
12	775	X	370	-0-	-405	-0-	16	1	341	2	N	12	1	1			190
							13	9									
01	775	X	380	-0-	-395	-0-	15	1	346	2	N	17					207
							19	9									
02	672	X	352	-0-	-320	-0-	13	1	320	2	N	17					224
							19	9									
03	764	X	764	-0-	-0-	-0-	733	2	31	9	N	28					252
04	720	X	712	-0-	-8	-0-	708	2	4	9	N	4					256

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
11	1620	X	1060	-0-	-560	-0-	42	1	1018	2	N	-0-					27
12	1581	X	602	-0-	-979	-0-	28	1	574	2	N	-0-					27
01	1581	X	622	-0-	-959	-0-	26	1	596	2	N	-0-					27
02	1288	X	629	-0-	-659	-0-	25	1	604	2	N	-0-					27
03	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	47	1	1107	2	N	-0-					27
04	1050	X	1044	-0-	-6	-0-	42	1	1002	2	N	-0-					27

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	X	750	-0-	-360	-0-	30	1	713	2	N	6					98
							7	9									
12	1147	X	268	-0-	-879	-0-	12	1	256	2	N	-0-					98
01	1147	X	343	-0-	-804	-0-	14	1	315	2	N	13					111
							14	9									
02	700	X	347	-0-	-353	-0-	13	1	317	2	N	15					126
							17	9									
03	775	X	526	-0-	-249	-0-	21	1	502	2	N	3					129
							3	9									
04	750	X	547	-0-	-203	-0-	22	1	519	2	N	5					134
							6	9									

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					88
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	50	1			38
01	372	X	125	-0-	-247	-0-	5	1	120	2	N	-0-					38
02	336	X	61	-0-	-275	-0-	2	1	59	2	N	-0-					38
03	103	X	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					38
*04	158	X	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					38

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1048	-0-	-662	-0-	1041	2	7	9	N	6					85
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	2					87
01	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					87
02	1652	X	1567	-0-	-85	-0-	1559	2	8	9	N	7					94
03	1426	X	1081	-0-	-345	-0-	1078	2	3	9	N	3					97
*04	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1081	2	2	9	N	2					99

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	1307	2	13	9	N	12					167
12	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1131	2	105	9	N	95					262
01	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1169	2	17	9	N	15					277
02	1232	X	1067	-0-	-165	-0-	1060	2	7	9	N	6	174	1			109
03	1364	X	1061	-0-	-303	-0-	1061	2			N	-0-					109
04	1320	X	814	-0-	-506	-0-	814	2			N	-0-					109

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2474	2	19	9	N	17					60
12	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2495	2	43	9	N	39					99
01	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2199	2	24	9	N	22	2	1			119
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2402	2	11	9	N	10					129
03	2573	X	1624	-0-	-949	-0-	1615	2	9	9	N	8					137
04	2490	X	1663	-0-	-827	-0-	1632	2	31	9	N	28					165

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
11	2640	X	2611	-0-	-29	-0-	2611	2			N	-0-					150
12	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	2558	2			N	-0-					150
01	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	2584	2			N	-0-					150
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					150
03	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	2523	2			N	-0-					150
04	2610	X	2409	-0-	-201	-0-	2405	2	4	9	N	4					154

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
11	4500	X	3365	-0-	-1135	-0-	3337	2	28	9	N	25	191	1			29
12	4371	X	3830	-0-	-541	-0-	3789	2	41	9	N	37					66
01	4030	X	3975	-0-	-55	-0-	3918	2	57	9	N	52					118
*02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3617	2	33	9	N	30					148
*03	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3768	2	30	9	N	27					175
04	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3662	2	11	9	N	10					185

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
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					113
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					113
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					113
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	N	-0-					113
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	721	2	N	-0-					113
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	71	1	1713	2	N	-0-					113

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 226684 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10564 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09-30-2015

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	DLQ	G-10	3412	-0-	3412	3412	3412	2			Y	-0-					21
02	DLQ	G-10	2822	-0-	2822	6234	2822	2			Y	-0-					21
03	DLQ	G-10	1807	-0-	1807	8041	1807	2			Y	-0-					21
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8041					Y	NO RPT					21

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

11	2190	N	1406	-0-	-784	-0-	84	1	1322	3	Y	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	66	1	1353	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	77	1	1293	3	Y	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	77	1	1260	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	70	1	1139	3	Y	-0-					-0-
*04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	92	1	1332	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	60	N	23	-0-	-37	-0-	1 11	1 9	11	3	Y	10	11	1			1
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 19	1 9	12	3	Y	17	17	1			1
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1 31	1 9	9	3	Y	28	26	1			3
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1 18	1 9	6	3	Y	16	19	1			-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1 33	1 9	6	3	Y	30	26	1			4

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

11	1950	N	1728	-0-	-222	-0-	103	1	1625	3	Y	-0-					-0-
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	90	1	1846	3	Y	-0-					-0-
01	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	128	1	2153	3	Y	-0-					-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	114	1	1867	3	Y	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	119	1	1914	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1882	-0-	-218	-0-	122	1	1760	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	3	Y	-0-					-0-
12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	3	Y	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	44	1	713	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	559	-0-	-101	-0-	36	1	523	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2400	N	2283	-0-	-117	-0-	121	1	2162	3	Y	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	144	1	2301	3	Y	-0-					-0-
01	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	133	1	2254	3	Y	-0-					-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	115	1	2109	3	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	134	1	2307	3	Y	-0-					-0-
*04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	135	1	2281	3	Y	-0-					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	61 9	1 9	1086	3	Y	8	8	1			1
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	53 10	1 9	837	3	Y	9	9	1			1
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	1 9	1 9	11	3	Y	8	7	1			2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	9	9	1			2
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	54	3	Y	8	8	1			2
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62 9	1 9	1054	3	Y	8	7	1			3

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	123	1	1936	3	Y	-0-					-0-
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	107	1	2175	3	Y	-0-					-0-
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	119	1	2001	3	Y	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	106	1	1739	3	Y	-0-					-0-
03	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	113	1	1806	3	Y	-0-					-0-
04	2040	N	1787	-0-	-253	-0-	115	1	1672	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	224	1	3519	3	Y	-0-					-0-
12	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	70	1	1433	3	Y	-0-					-0-
01	599	X	599	-0-	-0-	-0-	34	1	565	3	Y	-0-					-0-
02	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	120	1	1964	3	Y	-0-					-0-
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	222	1	3596	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	229	1	3327	3	Y	-0-					-0-

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	645	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	446	-0-	-236	-0-	26	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		383	-0-	383	383	25	1	358	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	50	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	3	Y	-0-					-0-
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	71	1	1195	3	Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	964	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	67	1	980	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	94	1	1473	3	Y	-0-					16
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	82	1	1693	3	Y	13					29
							14	9									
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	95	1	1592	3	Y	59	50	1			38
							65	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	88	1	1435	3	Y	69					107
							76	9									
03	1612	N	1603	-0-	-9	-0-	92	1	1466	3	Y	41	125	1			23
							45	9									
04	1650	N	1437	-0-	-213	-0-	92	1	1338	3	Y	6					29
							7	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1023	-0-	-417	-0-	61	1	962	3	Y	-0-					63
12	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1208	3	Y	21					84
							23	9									
01	1147	X	1143	-0-	-4	-0-	64	1	1079	3	Y	-0-	84	1			-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	53	1	870	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	955	-0-	-347	-0-	56	1	899	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	927	-0-	-183	-0-	60	1	867	3	Y	-0-					-0-

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	353	-0-	-127	-0-	21	1	329	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	19	1	315	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	398	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	403	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	16	1	222	3	Y	13	12	1			2
							14	9									

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

11	780	N	743	-0-	-37	-0-	40	1	703	3	Y	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	733	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	39	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	3	Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	749	3	Y	-0-					-0-
*04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	45	1	748	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

11	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	64	1	1002	3	Y	52	48	1			12
							57	9									
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1103	3	Y	55	58	1			9
							61	9									
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	62	1	1043	3	Y	58	57	1			10
							64	9									
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	58	1	940	3	Y	51	55	1			6
							56	9									
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	55	1	893	3	Y	72	66	1			12
							79	9									
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	65	1	946	3	Y	71	68	1			15
							78	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	123	-0-	-237	-0-	5	1	76	3	Y	38					86
							42	9									
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	17					103
							19	9									
01	186	N	13	-0-	-173	-0-	2	3	11	9	Y	10	63	1			50
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					50
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	7	3	17	9	Y	15	53	1			12
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	34					46

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	300	N	279	-0-	-21	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					-0-
03	284	N	269	-0-	-15	-0-	16	1	253	3	Y	-0-					-0-
*04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	149	1	2345	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	101	1	2083	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	162	1	2716	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	176	1	2874	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	2542	X	2509	-0-	-33	-0-	146	1	2355	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
*04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	185	1	2686	3	Y	7	6	1			6
							8	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	550	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	603	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	570	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	39	1	575	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	250	-0-	-122	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	Y	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	139	-0-	-131	-0-	8	1	125	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	8	1	129	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	8	1	124	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	310	N	158	-0-	-152	-0-	8	1	136	3	Y	13	12	1			1
							14	9									
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	1	1	13	3	Y	65	55	1			11
							72	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3419	-0-	-901	-0-	205	1	3214	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	3635	-0-	-829	-0-	168	1	3467	3	Y	-0-					-0-
01	3968	X	3801	-0-	-167	-0-	214	1	3587	3	Y	-0-					-0-
02	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	186	1	3050	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	169	1	2713	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3175	-0-	-515	-0-	204	1	2971	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

11	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

11	1110	X	958	-0-	-152	-0-	48	1	854	3	N	51	55	1							12
							56	9													
12	1147	X	1000	-0-	-147	-0-	55	1	879	3	N	60	62	1							10
							66	9													
01	1054	X	951	-0-	-103	-0-	50	1	839	3	N	56	49	1							17
							62	9													
02	952	X	882	-0-	-70	-0-	43	1	776	3	N	57	61	1							13
							63	9													
03	1023	X	1001	-0-	-22	-0-	51	1	891	3	N	54	55	1							12
							59	9													
*04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	54	1	911	3	N	52	47	1							17
							57	9													

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	N	30	33	1			4
							33	9									
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	36	37	1			3
							40	9									
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	17	1	285	3	N	34	29	1			8
							37	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	34	36	1			6
							37	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	32	33	1			5
							35	9									
*04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	31	28	1			8
							34	9									

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	159	1	2837	3	N	48	52	1			13
							53	9									
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	177	1	2822	3	N	57	59	1			11
							63	9									
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	182	1	3081	3	N	53	46	1			18
							58	9									
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	154	1	2818	3	N	53	57	1			14
							58	9									
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	209	1	3579	3	N	51	52	1			13
							56	9									
*04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	190	1	3213	3	N	49	44	1			18
							54	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	311	1	4878	3	N	5	5	1			1
							6	9									
12	5301	X	5143	-0-	-158	-0-	238	1	4899	3	N	5	6	1			-0-
							6	9									
01	5549	X	5092	-0-	-457	-0-	286	1	4800	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
02	5012	X	4215	-0-	-797	-0-	242	1	3967	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
03	5425	X	4787	-0-	-638	-0-	280	1	4499	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
04	5190	X	4224	-0-	-966	-0-	271	1	3946	3	N	6	6	1			-0-
							7	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
11	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	215	1	3378	3	N	-0-					-0-
12	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	101	1	2081	3	N	-0-					-0-
01	666	X	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	3	N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	154	1	2521	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	183	1	2948	3	N	-0-					-0-
*04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	200	1	2908	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1378	-0-	-122	-0-	83	1	1295	3	N	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	3	N	-0-					-0-
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	87	1	1457	3	N	-0-					-0-
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	78	1	1279	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	84	1	1336	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1359	-0-	-141	-0-	88	1	1271	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3994	-0-	-26	-0-	239	1	3749	3	N	5	5	1			1
							6	9									
12	4154	X	4085	-0-	-69	-0-	189	1	3890	3	N	5	5	1			1
							6	9									
01	4123	X	3756	-0-	-367	-0-	211	1	3539	3	N	5	5	1			1
							6	9									
02	3724	X	3042	-0-	-682	-0-	175	1	2861	3	N	5	5	1			1
							6	9									
03	4123	X	3692	-0-	-431	-0-	215	1	3469	3	N	7	7	1			1
							8	9									
04	3990	X	3174	-0-	-816	-0-	204	1	2962	3	N	7	6	1			2
							8	9									

BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	X	788	-0-	-232	-0-	36	1	638	3	N	104	114	1			22
							114	9									
12	788	X	788	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	N	124	128	1			18
							136	9									
01	976	X	976	-0-	-0-	-0-	47	1	801	3	N	116	101	1			33
							128	9									
02	967	X	967	-0-	-0-	-0-	43	1	795	3	N	117	125	1			25
							129	9									
03	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	855	3	N	111	112	1			24
							122	9									
04	930	X	876	-0-	-54	-0-	43	1	714	3	N	108	96	1			36
							119	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	86	1	1345	3	N	5	5	1			2
							6	9									
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	67	1	1389	3	N	5	5	1			2
							6	9									
01	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	76	1	1272	3	N	5	5	1			2
							6	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	90	1	1477	3	N	5	5	1			2
							6	9									
03	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	82	1	1335	3	N	7	6	1			3
							8	9									
04	1320	N	883	-0-	-437	-0-	57	1	818	3	N	7	6	1			4
							8	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750

11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

11	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

11	2040	X	1659	-0-	-381	-0-	87	1	1544	3	N	25	27	1			5
							28	9									
12	1953	X	1851	-0-	-102	-0-	108	1	1710	3	N	30	31	1			4
							33	9									
01	1922	X	1675	-0-	-247	-0-	92	1	1552	3	N	28	24	1			8
							31	9									
02	1736	X	1581	-0-	-155	-0-	80	1	1470	3	N	28	30	1			6
							31	9									
03	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	106	1	1827	3	N	27	27	1			6
							30	9									
*04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	108	1	1826	3	N	26	23	1			9
							29	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10650	X	8893	-0-		-1757	-0-	465	1	8290	3	N	125	137	1			30
								138	9									
12	11005	X	5735	-0-		-5270	-0-	329	1	5245	3	N	146	151	1			25
								161	9									
01	11005	X	3019	-0-		-7986	-0-	160	1	2710	3	N	135	118	1			42
								149	9									
02	9716	X	9147	-0-		-569	-0-	467	1	8526	3	N	140	150	1			32
								154	9									
03	8428	X	8428	-0-		-0-	-0-	456	1	7826	3	N	133	135	1			30
								146	9									
*04	7389	X	7389	-0-		-0-	-0-	403	1	6843	3	N	130	116	1			44
								143	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. GAS	(I) 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	3270	X	3082	-0-		-188	-0-	123	1	1928	3	N	937	868	1			208
								1031	9									
12	3277	X	3277	-0-		-0-	-0-	103	1	2120	3	N	958	1014	1			152
								1054	9									
01	3379	X	3192	-0-		-187	-0-	119	1	1999	3	N	976	966	1			162
								1074	9									
02	3052	X	2804	-0-		-248	-0-	107	1	1750	3	N	861	922	1			101
								947	9									
03	3384	X	3384	-0-		-0-	-0-	114	1	1839	3	N	1301	1193	1			209
								1431	9									
04	3180	X	3146	-0-		-34	-0-	117	1	1706	3	N	1203	1156	1			256
								1323	9									

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. GAS	(I) 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	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	86	1	1354	3	N	116	107	1			24
								128	9									
12	2147	N	2147	-0-		-0-	-0-	93	1	1921	3	N	121	127	1			18
								133	9									
01	2153	N	2153	-0-		-0-	-0-	113	1	1905	3	N	123	122	1			19
								135	9									
02	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	75	1	1228	3	N	64	76	1			7
								70	9									
03	700	N	700	-0-		-0-	-0-	39	1	625	3	N	33	35	1			5
								36	9									
04	2070	N	311	-0-		-1759	-0-	20	1	291	3	N	-0-	5	1			-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6180	X	5559	-0-		-621	-0-	290	1	5171	3	N	89	98	1			21
								98	9									
12	6386	X	5688	-0-		-698	-0-	329	1	5242	3	N	106	110	1			17
								117	9									
01	5921	X	5579	-0-		-342	-0-	306	1	5164	3	N	99	86	1			30
								109	9									
02	5348	X	5235	-0-		-113	-0-	266	1	4859	3	N	100	107	1			23
								110	9									
03	5859	X	5820	-0-		-39	-0-	314	1	5401	3	N	95	96	1			22
								105	9									
*04	5627	X	5627	-0-		-0-	-0-	308	1	5218	3	N	92	82	1			32
								101	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	52	1			12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	59	1			10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	46	1			17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	57	1			13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	51	1			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	44	1			18

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

11	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	90	1	1412	3	N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
02	334	X	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
03	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	604	1	9728	3	N	-0-					-0-
*04	3000	N	9000	-0-	6000	6000	580	1	8420	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

11	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	327	1	5137	3	N	-0-					-0-
12	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	362	1	7446	3	N	-0-					-0-
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	257	1	4317	3	N	-0-					-0-
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	346	1	5658	3	N	-0-					-0-
03	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	407	1	6556	3	N	-0-					-0-
04	7560	X	2964	-0-	-4596	-0-	191	1	2773	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

11	331	X	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
12	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	257	1	5281	3	N	-0-					-0-
01	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	445	1	7471	3	N	-0-					-0-
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	154	1	2517	3	N	-0-					-0-
03	133	X	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	222	-0-	-7428	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288

11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	86	1	1534	3	N	10	11	1			6
							11	9									
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	109	1	1738	3	N	12	12	1			6
							13	9									
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	97	1	1639	3	N	11	10	1			7
							12	9									
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1622	3	N	11	12	1			6
							12	9									
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	114	1	1950	3	N	11	11	1			6
							12	9									
*04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	101	1	1719	3	N	10	9	1			7
							11	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2254	-0-	-116	-0-	135	1	2113	3	N	5	5	1			3
							6	9									
12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	113	1	2332	3	N	5	5	1			3
							6	9									
01	2356	X	2276	-0-	-80	-0-	128	1	2142	3	N	5	5	1			3
							6	9									
02	2128	X	1982	-0-	-146	-0-	114	1	1862	3	N	5	5	1			3
							6	9									
03	2449	X	2066	-0-	-383	-0-	121	1	1937	3	N	7	7	1			3
							8	9									
04	2370	X	1930	-0-	-440	-0-	124	1	1799	3	N	6	6	1			3
							7	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	285	1	4481	3	N	107	107	1			25
							118	9									
12	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	374	1	7693	3	N	256	245	1			36
							282	9									
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	398	1	6673	3	N	307	294	1			49
							338	9									
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	395	1	6466	3	N	200	225	1			24
							220	9									
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	414	1	6684	3	N	183	177	1			30
							201	9									
04	8070	X	5795	-0-	-2275	-0-	370	1	5370	3	N	50	66	1			14
							55	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	39	1	691	3	N	486	532	1			113
							535	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	47	1	750	3	N	578	598	1			93
							636	9									
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	45	1	752	3	N	542	470	1			165
							596	9									
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	42	1	765	3	N	544	584	1			125
							598	9									
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	44	1	765	3	N	518	524	1			119
							570	9									
04	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	43	1	712	3	N	503	448	1			174
							553	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	2795	-0-	-1195	-0-	149	1	2646	3	N	-0-					-0-
12	4123	X	1577	-0-	-2546	-0-	93	1	1484	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	1018	-0-	-2702	-0-	57	1	961	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	856	-0-	-2504	-0-	44	1	812	3	N	-0-					-0-
03	3410	X	1670	-0-	-1740	-0-	92	1	1578	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	136	1	2306	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	499	-0-	-221	-0-	30	1	469	3	N	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	N	-0-					-0-
01	744	N	484	-0-	-260	-0-	27	1	457	3	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	N	-0-					-0-
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	204	1	3628	3	N	151	165	1			37
							166	9									
12	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	231	1	3676	3	N	179	185	1			31
							197	9									
01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	224	1	3785	3	N	168	145	1			54
							185	9									
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	199	1	3637	3	N	168	181	1			41
							185	9									
03	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	231	1	3963	3	N	160	162	1			39
							176	9									
*04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	225	1	3798	3	N	155	139	1			55
							171	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	351	1	6251	3	N	75	82	1			19
							83	9									
12	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	384	1	6122	3	N	89	93	1			15
							98	9									
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	364	1	6145	3	N	84	73	1			26
							92	9									
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	262	1	4795	3	N	84	90	1			20
							92	9									
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	238	1	4078	3	N	80	81	1			19
							88	9									
*04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	234	1	3970	3	N	78	69	1			28
							86	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	524	1	8255	3	N	25	23	1			6
							28	9									
12	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	438	1	9015	3	N	27	28	1			5
							30	9									
01	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	518	1	8687	3	N	28	28	1			5
							31	9									
02	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	452	1	7388	3	N	20	22	1			3
							22	9									
03	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	464	1	7466	3	N	40	36	1			7
							44	9									
04	9180	X	7676	-0-	-1504	-0-	492	1	7141	3	N	39	37	1			9
							43	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
11	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	116	1	1819	3	N	154	142	1			32
							169	9									
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	96	1	1986	3	N	165	173	1			24
							182	9									
01	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	108	1	1809	3	N	168	166	1			26
							185	9									
02	1960	N	1830	-0-	-130	-0-	96	1	1571	3	N	148	159	1			15
							163	9									
03	2201	N	1975	-0-	-226	-0-	102	1	1627	3	N	224	205	1			34
							246	9									
04	2040	N	1829	-0-	-211	-0-	103	1	1498	3	N	207	199	1			42
							228	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	447	1	7951	3	N	-0-					-0-
12	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	466	1	7436	3	N	-0-					-0-
01	6324	X	3226	-0-	-3098	-0-	180	1	3046	3	N	-0-					-0-
02	5712	X	4288	-0-	-1424	-0-	222	1	4066	3	N	-0-					-0-
03	6324	X	6198	-0-	-126	-0-	341	1	5857	3	N	-0-					-0-
*04	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	417	1	7073	3	N	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	501	1	7874	3	N	225	204	1			49
							248	9									
12	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	418	1	8591	3	N	207	222	1			34
							228	9									
01	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	469	1	7862	3	N	195	196	1			33
							215	9									
02	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	414	1	6768	3	N	164	178	1			19
							180	9									
03	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	428	1	6880	3	N	107	108	1			18
							118	9									
*04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	434	1	6309	3	N	-0-	18	1			-0-

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8428	-0-	-152	-0-	444	1	7901	3	N	75	82	1			19
							83	9									
12	8866	X	8258	-0-	-608	-0-	482	1	7678	3	N	89	93	1			15
							98	9									
01	8866	X	8208	-0-	-658	-0-	454	1	7662	3	N	84	73	1			26
							92	9									
02	8008	X	7612	-0-	-396	-0-	390	1	7130	3	N	84	90	1			20
							92	9									
03	8866	X	8185	-0-	-681	-0-	445	1	7652	3	N	80	81	1			19
							88	9									
04	8430	X	7548	-0-	-882	-0-	415	1	7047	3	N	78	69	1			28
							86	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	386	1	6059	3	N	189	194	1			206
							208	9									
12	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	316	1	6513	3	N	180	195	1			191
							198	9									
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	359	1	6024	3	N	191	196	1			186
							210	9									
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	315	1	5161	3	N	162	189	1			159
							178	9									
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	315	1	5073	3	N	191	194	1			156
							210	9									
04	6810	X	5399	-0-	-1411	-0-	334	1	4849	3	N	196					352
							216	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
11	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	260	1	4082	3	N	113					175
							124	9									
12	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	213	1	4398	3	N	117	196	1			96
							129	9									
01	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	238	1	3991	3	N	116					212
							128	9									
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	222	1	3636	3	N	105	186	1			131
							116	9									
03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	233	1	3754	3	N	114	186	1			59
							125	9									
*04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	240	1	3485	3	N	109					168
							120	9									

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	181	1	3225	3	N	100	110	1			21
							110	9									
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	200	1	3188	3	N	119	123	1			17
							131	9									
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	173	1	2922	3	N	112	97	1			32
							123	9									
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	147	1	2695	3	N	112	120	1			24
							123	9									
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	172	1	2964	3	N	107	108	1			23
							118	9									
*04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	164	1	2776	3	N	104	92	1			35
							114	9									

AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	450	1	8012	3	N	125	137	1			28
							138	9									
12	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	496	1	7905	3	N	149	154	1			23
							164	9									
01	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	473	1	7986	3	N	140	121	1			42
							154	9									
02	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	412	1	7524	3	N	140	151	1			31
							154	9									
03	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	474	1	8140	3	N	134	135	1			30
							147	9									
*04	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	449	1	7629	3	N	130	116	1			44
							143	9									

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	334	1	5956	3	N	-0-					-0-
12	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	380	1	6046	3	N	-0-					-0-
01	13573	X	13573	-0-	-0-	-0-	759	1	12814	3	N	-0-					-0-
02	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	405	1	7392	3	N	-0-					-0-
03	6417	X	5619	-0-	-798	-0-	309	1	5310	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	3947	-0-	-2263	-0-	220	1	3727	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 #: 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
11	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	236 44	1 9	4193	3	N	40	44	1			8
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	257 53	1 9	4096	3	N	48	49	1			7
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	210 50	1 9	3548	3	N	45	39	1			13
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	217 50	1 9	3957	3	N	45	48	1			10
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	188 47	1 9	3223	3	N	43	43	1			10
*04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	198 45	1 9	3358	3	N	41	37	1			14

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
11	8460	X	8185	-0-	-275	-0-	424 204	1 9	7557	3	N	185	192	1			198
12	8742	X	8156	-0-	-586	-0-	471 178	1 9	7507	3	N	162	196	1			164
01	8742	X	8159	-0-	-583	-0-	445 202	1 9	7512	3	N	184	188	1			160
02	7896	X	7439	-0-	-457	-0-	378 149	1 9	6912	3	N	135	184	1			111
03	8682	X	8296	-0-	-386	-0-	449 147	1 9	7700	3	N	134	181	1			64
04	8190	X	7835	-0-	-355	-0-	426 182	1 9	7227	3	N	165					229

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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		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
11	750	X	663	-0-	-87	-0-	663	2			Y	-0-					10
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					10
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					10
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					10
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					10
04	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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	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
11	2520	#	1515	-0-	-1005	-0-	174	1	1341	2	N	-0-					-0-
12	3249	R	3249	-0-	-0-	-0-	224	1	3025	2	N	-0-					-0-
01	2759	#	2460	-0-	-299	-0-	182	1	2278	2	N	-0-					-0-
02	2492	#	2025	-0-	-467	-0-	166	1	1859	2	N	-0-					-0-
03	3255	#	2228	-0-	-1027	-0-	232	1	1996	2	N	-0-					-0-
04	3150	#	1613	-0-	-1537	-0-	99	1	1514	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
11	1600		591	-0-	-1009	10817	120	2	471	9	N	428	468	1			180
12	1984		1254	-0-	-730	10087	280	2	974	9	N	885	713	1			352
01	1984		1233	-0-	-751	9336	445	2	788	9	N	716	711	1			357
02	1792		1048	-0-	-744	8592	399	2	649	9	N	590	699	1			248
03	1984		826	-0-	-1158	7434	118	2	708	9	N	644	523	1			369
04	1200	#	NO RPT	-0-	-1200	6234					N	NO RPT					369

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
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					159
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					159
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	Y	1	113	1			47
							1	9									
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	207	1	1004	2	Y	11					58
							12	9									
04	T. A.		1084	-0-	1084	1084	195	1	871	2	Y	16					74
							18	9									

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					130
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					130
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-	79	1			51
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	201	1	976	2	Y	10					61
							11	9									
04	T. A.		1120	-0-	1120	1120	201	1	900	2	Y	17					78
							19	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					165
12	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					165
01	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					165
02	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					165
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					165
*04	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					165

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	82	-0-	-3368	-0-	82	2			N	-0-					92
12	2573	X	123	-0-	-2450	-0-	123	2			N	-0-					92
01	1488	X	61	-0-	-1427	-0-	61	2			N	-0-					92
02	448	X	22	-0-	-426	-0-	22	2			N	-0-					92
03	496	X	140	-0-	-356	-0-	140	2			N	-0-					92
04	120	X	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					92

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX) 88360 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 2 RRCID -> 151943 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1900 - 2020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - PLUGGED 03/21/17

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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY 160556
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
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
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		79	-0-	79	154	79	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	154					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-

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
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		251	-0-	251	493	251	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	493					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-

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
11	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		89	-0-	89	170	89	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	170					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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					-0-
*01	455	N	223	-0-	-232	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TESORO 88949 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AWP OPERATING COMPANY 038889
MARCHBANKS WELL #: 2 RRCID -> 270852 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4768 - 4775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	315	-0-		-75	-0-		26	1	2	2	N	-0-					20
									287	3									
12	403	X	256	-0-		-147	-0-		20	1	2	2	N	-0-					20
									234	3									
01	403	X	329	-0-		-74	-0-		26	1	3	2	N	7	5	8			22
									292	3	8	9							
02	379	X	379	-0-		-0-	-0-		25	1	2	2	N	57	5	8			74
									289	3	63	9							
03	372	X	296	-0-		-76	-0-		22	1	2	2	N	6					80
									265	3	7	9							
04	330	X	278	-0-		-52	-0-		21	1	2	2	N	-0-					80
									255	3									

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	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

11	2106	X	2106	-0-		-0-	-0-		172	1	17	2	N	4	4	8			5
									1913	3	4	9							
12	2015	X	1918	-0-		-97	-0-		152	1	15	2	N	4	4	8			5
									1747	3	4	9							
01	2201	X	1054	-0-		-1147	-0-		86	1	9	2	N	3	3	8			5
									956	3	3	9							
02	1988	X	976	-0-		-1012	-0-		77	1	8	2	N	6	6	8			5
									884	3	7	9							
03	2201	X	1124	-0-		-1077	-0-		87	1	8	2	N	4	4	8			5
									1025	3	4	9							
04	2100	X	906	-0-		-1194	-0-		69	1	7	2	N	3	3	8			5
									827	3	3	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

11	2668	X	2668	-0-		-0-	-0-		215	1	21	2	N	36	178	1	22	8	37
									2392	3	40	9							
12	2294	X	2248	-0-		-46	-0-		178	1	17	2	N	7	7	8			37
									2045	3	8	9							
01	3100	X	2504	-0-		-596	-0-		205	1	20	2	N	6	6	8			37
									2272	3	7	9							
02	2800	X	1346	-0-		-1454	-0-		106	1	10	2	N	17	5	8			49
									1211	3	19	9							
03	3100	X	1530	-0-		-1570	-0-		114	1	10	2	N	52	83	1	5	8	13
									1349	3	57	9							
04	2670	X	1227	-0-		-1443	-0-		94	1	10	2	N	4	2	8			15
									1119	3	4	9							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	514	1	50	2	N	55	85	1	14	8	26
							5731	3	61	9							
12	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	485	1	47	2	N	7	7	8			26
							5582	3	8	9							
01	6851	X	6358	-0-	-493	-0-	521	1	51	2	N	11	7	8			30
							5774	3	12	9							
02	6188	X	5649	-0-	-539	-0-	441	1	44	2	N	91	106	1	6	8	9
							5064	3	100	9							
03	6851	X	5723	-0-	-1128	-0-	443	1	40	2	N	11	5	8			15
							5228	3	12	9							
04	6360	X	5295	-0-	-1065	-0-	401	1	43	2	N	72	4	8			83
							4772	3	79	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
11	8790	X	5067	-0-	-3723	-0-	413	1	40	2	N	4	4	8			62
							4610	3	4	9							
12	DLQ G-10		5671	-0-	5671	5671	449	1	44	2	N	5	5	8			62
							5172	3	6	9							
01	11681	X	6010	-0-	-5671	-0-	492	1	49	2	N	9	7	8			64
							5459	3	10	9							
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	439	1	43	2	N	84	83	1	6	8	59
							5040	3	92	9							
03	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	519	1	46	2	N	52	5	8			106
							6133	3	57	9							
*04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	557	1	59	2	N	50	108	1	4	8	44
							6635	3	55	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6242	-0-	-598	-0-	503	1	49	2	N	72	100	1	5	8	21
							5611	3	79	9							
12	7068	X	6180	-0-	-888	-0-	481	1	47	2	N	106	99	1	5	8	23
							5535	3	117	9							
01	7068	X	6168	-0-	-900	-0-	489	1	48	2	N	188	185	1			26
							5424	3	207	9							
02	6384	X	5405	-0-	-979	-0-	421	1	42	2	N	94	85	1	7	8	28
							4839	3	103	9							
03	7068	X	5840	-0-	-1228	-0-	448	1	40	2	N	59	5	8			82
							5287	3	65	9							
*04	6240	X	5392	-0-	-848	-0-	408	1	43	2	N	71	116	1	4	8	33
							4863	3	78	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	9781	-0-	-239	-0-	778	1	75	2	N	232	276	1	4	8	6
							8673	3	255	9							
12	DLQ G-10		9267	-0-	9267	9267	720	1	70	2	N	173	81	1	5	8	93
							8287	3	190	9							
01	T. A.		6112	-0-	6112	15379	499	1	49	2	N	25	5	8			113
							5536	3	28	9							
02	23036	X	7657	-0-	-15379	-0-	587	1	58	2	N	248	349	1	6	8	6
							6739	3	273	9							
03	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	557	1	50	2	N	200	161	1	4	8	41
							6574	3	220	9							
*04	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	695	1	74	2	N	255	224	1	4	8	68
							8277	3	281	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	N	-0-					-0-
							186	3									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	-0-					-0-
							199	3									
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
							87	3									
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
							89	3									
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	13	1	1	2	N	-0-					-0-
							153	3									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	1412	-0-	-1108	-0-	115	1	11	2	N	3	3	8			34
							1283	3	3	9							
12	1953	N	1820	-0-	-133	-0-	144	1	14	2	N	4	4	8			34
							1658	3	4	9							
01	1519	N	873	-0-	-646	-0-	71	1	7	2	N	5	3	8			36
							789	3	6	9							
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	124	1	12	2	N	63	6	8			93
							1428	3	69	9							
03	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	131	1	12	2	N	11	4	8			100
							1548	3	12	9							
*04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	126	1	13	2	N	44	113	1	3	8	28
							1499	3	48	9							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

11	14B2 EXT		252	-0-	252	252	20	1	2	2	N	2	2	8			-0-
							228	3	2	9							
12	14B2 EXT		1496	-0-	1496	1748	119	1	12	2	N	-0-					-0-
							1365	3									
01	14B2 EXT		186	-0-	186	1934	15	1	2	2	N	-0-					-0-
							169	3									
02	14B2 EXT		72	-0-	72	2006	6	1	1	2	N	-0-					-0-
							65	3									
03	2006	X	-0-	-0-	-2006	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	180	1	17	2	N	103	184	1	4	8	8
							2006	3	113	9							
12	2418	N	2252	-0-	-166	-0-	178	1	17	2	N	5	5	8			8
							2051	3	6	9							
01	2325	N	1883	-0-	-442	-0-	154	1	15	2	N	5	4	8			9
							1708	3	6	9							
02	2156	N	1550	-0-	-606	-0-	116	1	11	2	N	84	5	8			88
							1331	3	92	9							
03	2263	N	1695	-0-	-568	-0-	130	1	12	2	N	21	84	1	4	8	21
							1530	3	23	9							
04	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	132	1	14	2	N	21	3	8			39
							1570	3	23	9							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
							88	3									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1070	-0-	-310	-0-	87	1	8	2	N	4	4	8			65
							971	3	4	9							
12	1426	X	493	-0-	-933	-0-	39	1	4	2	N	5	5	8			65
							444	3	6	9							
01	1426	X	300	-0-	-1126	-0-	24	1	2	2	N	7	5	8			67
							266	3	8	9							
02	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	122	1	12	2	N	64	6	8			125
							1404	3	70	9							
03	1395	X	846	-0-	-549	-0-	65	1	6	2	N	4	4	8			125
							771	3	4	9							
*04	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	121	1	13	2	N	61	4	8			182
							1437	3	67	9							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	333	1	32	2	N	116	96	1	12	8	44
							3712	3	128	9							
12	4092	X	3056	-0-	-1036	-0-	242	1	24	2	N	5	5	8			44
							2784	3	6	9							
01	4960	X	3934	-0-	-1026	-0-	306	1	30	2	N	186	190	1	5	8	35
							3393	3	205	9							
02	4480	X	4224	-0-	-256	-0-	331	1	33	2	N	59	6	8			88
							3795	3	65	9							
03	4960	X	4217	-0-	-743	-0-	325	1	29	2	N	23	5	8			106
							3838	3	25	9							
04	4200	X	3798	-0-	-402	-0-	291	1	31	2	N	12	4	8			114
							3463	3	13	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

11	270	N	238	-0-	-32	-0-	143	1	94	3	N	1	1	8	28							
							1	9														
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	197	1	83	3	N	3	3	8	28							
							3	9														
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	163	1	127	3	N	5	5	8	28							
							6	9														
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	171	1	178	3	N	4	4	8	28							
							4	9														
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	144	1	214	3	N	2	2	8	28							
							2	9														
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	114	1	137	3	N	2	2	8	28							
							2	9														

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) //CONT.// 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	X	1145	-0-	-415	-0-	643	1	422	3	N	73	103	1	3	8	7
							80	9									
12	1581	X	1433	-0-	-148	-0-	1005	1	425	3	N	3	3	8			7
							3	9									
01	1581	X	1449	-0-	-132	-0-	809	1	633	3	N	6	6	8			7
							7	9									
02	1428	X	1368	-0-	-60	-0-	662	1	691	3	N	14	6	8			15
							15	9									
03	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	715	1	1064	3	N	4	4	8			15
							4	9									
*04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	816	1	977	3	N	4	4	8			15
							4	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

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-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

11	2970	X	2526	-0-	-444	B	-12758	198	1	19	2	N	93	96	1	4	8	10
								2207	3	102	9							
12	3007	X	2528	-0-	-479	B	-12758	200	1	19	2	N	5	5	8			10
								2303	3	6	9							
01	2852	X	2494	-0-	-358	B	-12758	204	1	20	2	N	8	6	8			12
								2261	3	9	9							
02	2436	X	2294	-0-	-142	B	-12758	175	1	17	2	N	79	7	8			84
								2015	3	87	9							
03	2666	X	2347	-0-	-319	B	-12758	178	1	16	2	N	44	106	1	4	8	18
								2105	3	48	9							
*04	2520	X	2176	-0-	-344	B	-12758	167	1	18	2	N	3	3	8			18
								1988	3	3	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

11	270	N	193	-0-	-77	B	-5805	16	1	2	2	N	-0-					47
								175	3									
12	186	N	188	-0-	2	B	-5803	15	1	1	2	N	-0-					47
								172	3									
*01	248	N	145	-0-	-103	B	-5803	12	1	1	2	N	-0-					47
								132	3									
*02	168	N	183	-0-	15	B	-5788	15	1	1	2	N	1	1	8			47
								166	3	1	9							
*03	186	N	216	-0-	30	B	-5758	17	1	1	2	N	-0-					47
								198	3									
*04	150	N	96	-0-	-54	B	-5758	7	1	1	2	N	-0-					47
								88	3									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	280	-0-	-80 B	-21576	168	1 2 9	110	3	N	2	2	8			52
12	496	N	346	-0-	-150 B	-21576	242	1 2 9	102	3	N	2	2	8			52
01	310	N	326	-0-	16 B	-21560	181	1 4 9	141	3	N	4	4	8			52
02	252	N	301	-0-	49 B	-21511	145	1 4 9	152	3	N	4	4	8			52
03	341	N	371	-0-	30 B	-21481	148	1 3 9	220	3	N	3	3	8			52
*04	330	N	376	-0-	46 B	-21435	170	1 2 9	204	3	N	2	2	8			52

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

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	14B DENY	1592	-0-	1592	B	1592	1592	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	450	N	135	-0-	-315 B	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	143	-0-	-105 B	-0-	131	2	12	9	Y	11					11
01	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			Y	-0-					11
02	140	N	124	-0-	-16 B	-0-	122	2	2	9	Y	2					13
03	6721	X	6721	-0-	-0- B	-0-	6708	2	13	9	Y	12					25
*04	12430	X	12430	-0-	-0- B	-0-	12427	2	3	9	Y	3					28

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	14B	DENY	-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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1620	N	1017	-0-	-603	B	-0-	984	2	33	9	Y	30	91	1			16
12	1364	N	974	-0-	-390	B	-0-	957	2	17	9	Y	15					31
01	1023	N	976	-0-	-47	B	-0-	956	2	20	9	Y	18					49
02	952	N	910	-0-	-42	B	-0-	891	2	19	9	Y	17					66
03	1149	N	1149	-0-	-0-	B	-0-	1132	2	17	9	Y	15	48	1			33
*04	1394	N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1388	2	6	9	Y	5					38

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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	14B	DENY	-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

11	2820	N	1705	-0-	-1115	B	-0-	1698	2	7	9	Y	6					86
12	2325	N	1655	-0-	-670	B	-0-	1652	2	3	9	Y	3					89
01	1767	N	1653	-0-	-114	B	-0-	1650	2	3	9	Y	3					92
02	1596	N	1539	-0-	-57	B	-0-	1539	2			Y	-0-					92
03	1983	N	1983	-0-	-0-	B	-0-	1954	2	29	9	Y	26					118
*04	2109	N	2109	-0-	-0-	B	-0-	2109	2			Y	-0-					118

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	720	N	535	-0-	-185	B	-0-	502	2	33	9	Y	30	91	1			19
12	651	N	505	-0-	-146	B	-0-	488	2	17	9	Y	15					34
01	527	N	502	-0-	-25	B	-0-	482	2	20	9	Y	18					52
02	504	N	474	-0-	-30	B	-0-	455	2	19	9	Y	17					69
03	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	577	2	17	9	Y	15	48	1			36
*04	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	660	2	6	9	Y	5					41

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					57
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					57
01	T. A.		259	-0-	259	B	259	259	2			Y	-0-					57
02	T. A.		422	-0-	422	B	681	420	2	2	9	Y	2					59
03	T. A.		532	-0-	532	B	1213	532	2			Y	-0-					59
*04	1737	N	524	-0-	-1213	B	-0-	524	2			Y	-0-					59

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	238	-0-	238	B	238	238	2			N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

11	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	791	2			N	-0-					44
12	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2			N	-0-					44
01	786	N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2			N	-0-					44
02	717	N	717	-0-	-0-	B	-0-	717	2			N	-0-					44
03	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	2			N	-0-					44
*04	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	2			N	-0-					44

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
04	14B	DENY	-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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

11	14B2	EXT	804	-0-	804	B	804	804	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4063	-0-	4063	B	4867	4063	2			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	2474	-0-	2474	B	7341	2474	2			Y	-0-					-0-
02	9173	X	1832	-0-	-7341	B	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
03	7117	X	7117	-0-	-0-	B	-0-	7117	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3855	-0-	-75	B	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

11	T. A.		156	-0-	156	B	156	156	2			Y	-0-					7
12	T. A.		293	-0-	293	B	449	281	2	12	9	Y	11					18
01	T. A.		285	-0-	285	B	734	285	2			Y	-0-					18
02	999	X	265	-0-	-734	B	-0-	263	2	2	9	Y	2					20
03	568	X	568	-0-	-0-	B	-0-	555	2	13	9	Y	12					32
*04	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2			Y	-0-					32

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		633	-0-	633	B	633	633	2			Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

11	480	N	110	-0-	-370	B	-0-	77	2	33	9	Y	30	91	1			18
12	372	N	92	-0-	-280	B	-0-	75	2	17	9	Y	15					33
01	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	76	2	20	9	Y	18					51
02	112	N	89	-0-	-23	B	-0-	70	2	19	9	Y	17					68
03	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	89	2	15	9	Y	14	48	1			34
*04	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	365	2	4	9	Y	4					38

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

11	313	X	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2			N	-0-					145
12	355	X	355	-0-	-0-	B	-0-	353	2	2	9	N	2					147
01	375	X	375	-0-	-0-	B	-0-	375	2			N	-0-					147
02	294	X	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2			N	-0-					147
03	444	X	444	-0-	-0-	B	-0-	444	2			N	-0-					147
*04	3234	X	3234	-0-	-0-	B	-0-	3234	2			N	-0-					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

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-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

11	5326	X	5326	-0-	-0-	B	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
12	5180	X	5180	-0-	-0-	B	-0-	5180	2			Y	-0-					-0-
01	5238	X	5238	-0-	-0-	B	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
02	4826	X	4826	-0-	-0-	B	-0-	4826	2			Y	-0-					-0-
03	6127	X	6127	-0-	-0-	B	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
04	5340	X	604	-0-	-4736	B	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	720	N	463	-0-	-257	B	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	450	-0-	-108	B	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	450	-0-	-15	B	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	B	-0-	449	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 #: 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-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
11	T. A.		104	-0-	104	B	104	104	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		200	-0-	200	B	304	188	2	12	9	Y	11					11
01	T. A.		187	-0-	187	B	491	187	2			Y	-0-					11
02	739	X	248	-0-	-491	B	-0-	246	2	2	9	Y	2					13
03	524	X	524	-0-	-0-	B	-0-	511	2	13	9	Y	12					25
*04	572	N	572	-0-	-0-	B	-0-	572	2			Y	-0-					25

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
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		120	-0-	120	B	120	120	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		13	-0-	13	B	133	13	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY		72	-0-	72	B	205	72	2			Y	-0-					-0-
*04	793	X	588	-0-	-205	B	-0-	588	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
11	690	N	444	-0-	-246	B	-0-	444	2			Y	-0-					42
12	651	N	432	-0-	-219	B	-0-	432	2			Y	-0-					42
01	465	N	410	-0-	-55	B	-0-	410	2			Y	-0-					42
02	420	N	390	-0-	-30	B	-0-	390	2			Y	-0-					42
03	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	2			Y	-0-					42
*04	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	2			Y	-0-					42

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
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		548	-0-	548	B	548	548	2			Y	-0-					26

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		244	-0-	244	B	244	244	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		270	-0-	270	B	514	270	2			N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	206	2	34	9	Y	31	91	1			19
12	223	N	223	-0-	-0-	B	-0-	206	2	17	9	Y	15					34
01	226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	206	2	20	9	Y	18					52
02	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	192	2	19	9	Y	17					69
03	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	244	2	15	9	Y	14	48	1			35
04	210	N	185	-0-	-25	B	-0-	181	2	4	9	Y	4					39

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-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

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

11	2340	N	1331	-0-	-1009	B	-0-	1331	2			Y	-0-					139
12	2232	N	1295	-0-	-937	B	-0-	1295	2			Y	-0-					139
01	1395	N	1323	-0-	-72	B	-0-	1323	2			Y	-0-					139
02	1232	N	1206	-0-	-26	B	-0-	1206	2			Y	-0-					139
03	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	2			Y	-0-					139
*04	2062	N	2062	-0-	-0-	B	-0-	2062	2			Y	-0-					139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

11	T. A.		132	-0-	132	B	132	132	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		469	-0-	469	B	601	469	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		245	-0-	245	B	846	245	2			Y	-0-					-0-
02	846	X	-0-	-0-	-846	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	211	X	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	183	-0-	-57	B	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

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	14B DENY		-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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					205
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					205
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					205
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					205
03	14B2 EXT		67	-0-	67	B	67	54	2	13	9	N	12					217
04	14B2 EXT		2209	-0-	2209	B	2276	2209	2			N	-0-					217

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		564	-0-	564 B	564	564	2			Y	-0-					12
12	14B2 EXT		675	-0-	675 B	1239	675	2			Y	-0-					12
01	14B2 EXT		675	-0-	675 B	1914	675	2			Y	-0-					12
02	2548	X	634	-0-	-1914 B	-0-	630	2	4	9	Y	4					16
03	799	X	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			Y	-0-					16
04	660	N	607	-0-	-53 B	-0-	607	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

11	4020	X	2509	-0-	-1511 B	-0-	2509	2			Y	-0-					176
12	4154	X	2448	-0-	-1706 B	-0-	2440	2	8	9	Y	7					183
01	4154	X	2438	-0-	-1716 B	-0-	2437	2	1	9	Y	1					184
02	3164	X	2287	-0-	-877 B	-0-	2273	2	14	9	Y	13					197
03	2887	X	2887	-0-	-0- B	-0-	2885	2	2	9	Y	2					199
*04	3284	X	3284	-0-	-0- B	-0-	3272	2	12	9	Y	11	178	1			32

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

11	4860	X	4661	-0-	-199 B	-0-	4651	2	10	9	Y	9					78
12	5022	X	4538	-0-	-484 B	-0-	4523	2	15	9	Y	14					92
01	5022	X	4552	-0-	-470 B	-0-	4518	2	34	9	Y	31					123
02	4340	X	4218	-0-	-122 B	-0-	4214	2	4	9	Y	4					127
03	5351	X	5351	-0-	-0- B	-0-	5350	2	1	9	Y	1					128
04	4650	X	2955	-0-	-1695 B	-0-	2948	2	7	9	Y	6					134

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1385	-0-	1385 B	1385	1385	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT		18	-0-	18 B	18	18	2			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

11	705	N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	766	-0-	-164 B	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	303	-0-	-193 B	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
*04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
11	360	X	37	-0-	-323 B	-0-	1	1	15	3	Y	19					25
							21	9									
12	32	X	32	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	3	Y	23	43	1			5
							25	9									
01	56	X	56	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	3	Y	24					29
							26	9									
02	97	X	97	-0-	-0- B	-0-	5	1	63	3	Y	26	41	1			14
							29	9									
03	74	X	74	-0-	-0- B	-0-	4	1	46	3	Y	22					36
							24	9									
*04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	8	1	88	3	Y	20	41	1			15
							22	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

11	4320	X	3698	-0-	-622 B	-0-	298	1	3400	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	3392	-0-	-1072 B	-0-	250	1	3142	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	2423	-0-	-1979 B	-0-	196	1	2227	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	2110	-0-	-1474 B	-0-	160	1	1950	3	Y	-0-					-0-
03	2551	X	2364	-0-	-187 B	-0-	192	1	2172	3	Y	-0-					-0-
04	2400	X	2243	-0-	-157 B	-0-	198	1	2045	3	Y	-0-					-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG 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
11	900	N	774	-0-	-126 B	-0-	63	1	711	3	Y	-0-			-0-
12	761	N	761	-0-	-0- B	-0-	56	1	705	3	Y	-0-			-0-
01	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	58	1	664	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	614	-0-	-114 B	-0-	47	1	567	3	Y	-0-			-0-
03	775	N	514	-0-	-261 B	-0-	42	1	472	3	Y	-0-			-0-
04	690	N	395	-0-	-295 B	-0-	34	1	361	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
11	1560	N	1446	-0-	-114 B	-0-	116	1	1330	3	Y	-0-			-0-
12	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	23	1	292	3	Y	-0-			-0-
01	1705	N	5	-0-	-1700 B	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0- B	-0-	138	1	1685	3	Y	-0-			-0-
03	1932	X	1932	-0-	-0- B	-0-	158	1	1774	3	Y	-0-			-0-
*04	1525	N	1525	-0-	-0- B	-0-	135	1	1390	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
11	1980	N	1889	-0-	-91 B	-0-	152	1	1737	3	Y	-0-			-0-
12	2066	N	2066	-0-	-0- B	-0-	152	1	1914	3	Y	-0-			-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0- B	-0-	168	1	1895	3	Y	-0-			-0-
02	1764	N	1629	-0-	-135 B	-0-	124	1	1505	3	Y	-0-			-0-
03	1634	N	1444	-0-	-190 B	-0-	118	1	1326	3	Y	-0-			-0-
*04	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	153	1	1577	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	84	1	967	3	Y	-0-			-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0- B	-0-	77	1	959	3	Y	-0-			-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	87	1	983	3	Y	-0-			-0-
02	980	N	878	-0-	-102 B	-0-	67	1	811	3	Y	-0-			-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	89	1	1005	3	Y	-0-			-0-
*04	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	91	1	935	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
11	690	N	77	-0-	-613 B	-0-	5	1	72	3	Y	-0-			-0-
12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	12	1	158	3	Y	-0-			-0-
01	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	12	1	142	3	Y	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	6	1	80	3	Y	-0-			-0-
03	153	N	82	-0-	-71 B	-0-	6	1	76	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	19	-0-	-101 B	-0-	2	1	17	3	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
11	2806	X	2806	-0-	-0- B	-0-	226	1	2580	3	Y	-0-			-0-
12	2924	N	2924	-0-	-0- B	-0-	216	1	2708	3	Y	-0-			-0-
01	3015	N	3015	-0-	-0- B	-0-	245	1	2770	3	Y	-0-			-0-
02	2924	X	2924	-0-	-0- B	-0-	222	1	2702	3	Y	-0-			-0-
03	3155	X	3155	-0-	-0- B	-0-	257	1	2898	3	Y	-0-			-0-
04	2910	X	2688	-0-	-222 B	-0-	237	1	2451	3	Y	-0-			-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6063	X	6063	-0-	-0-	B	-0-	485	1	5537	3	Y	37					50
								41	9									
12	6076	X	5946	-0-	-130	B	-0-	435	1	5459	3	Y	47	85	1			12
								52	9									
01	6355	X	5927	-0-	-428	B	-0-	477	1	5397	3	Y	48					60
								53	9									
02	5740	X	5493	-0-	-247	B	-0-	412	1	5024	3	Y	52	82	1			30
								57	9									
03	6355	X	5651	-0-	-704	B	-0-	457	1	5147	3	Y	43					73
								47	9									
04	6060	X	4876	-0-	-1184	B	-0-	426	1	4405	3	Y	41	83	1			31
								45	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	58	1	663	3	N	4					4
								4	9									
12	703	N	703	-0-	-0-	B	-0-	51	1	646	3	N	5	9	1			-0-
								6	9									
01	775	N	696	-0-	-79	B	-0-	56	1	634	3	N	5					5
								6	9									
02	672	N	607	-0-	-65	B	-0-	46	1	555	3	N	5	8	1			2
								6	9									
03	713	N	585	-0-	-128	B	-0-	48	1	533	3	N	4					6
								4	9									
*04	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	60	1	626	3	N	4	8	1			2
								4	9									

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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4335	-0-	-315	B	-0-	347	1	3968	3	N	18					27
								20	9									
12	4805	X	4233	-0-	-572	B	-0-	311	1	3896	3	N	24	43	1			8
								26	9									
01	4526	X	4319	-0-	-207	B	-0-	349	1	3944	3	N	24					32
								26	9									
02	4066	X	4066	-0-	-0-	B	-0-	307	1	3730	3	N	26	41	1			17
								29	9									
03	4495	X	4417	-0-	-78	B	-0-	358	1	4035	3	N	22					39
								24	9									
04	4350	X	4007	-0-	-343	B	-0-	352	1	3633	3	N	20	41	1			18
								22	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 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
11	1680	X	1624	-0-	-56	B	-0-	130	1 2 9	1492	3	N	2					4
12	1736	X	1602	-0-	-134	B	-0-	118	1 2 9	1482	3	N	2	4	1			2
01	1643	X	1552	-0-	-91	B	-0-	126	1 2 9	1424	3	N	2					4
02	1512	X	1425	-0-	-87	B	-0-	108	1 2 9	1315	3	N	2	4	1			2
03	1674	X	1554	-0-	-120	B	-0-	126	1 2 9	1426	3	N	2					4
04	1620	X	1449	-0-	-171	B	-0-	127	1 2 9	1320	3	N	2	4	1			2

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	355	1	3141	3	Y	-0-					85
12	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	369	1	3159	3	Y	-0-					85
01	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	373	1	3054	3	Y	-0-					85
02	3528	X	2933	-0-	-595	-0-	334	1	2599	3	Y	-0-					85
03	3689	X	3018	-0-	-671	-0-	256	1	2745	3	Y	15					100
							17	9									
04	DLQ	G-10	3079	-0-	3079	3079	341	1	2738	3	Y	-0-					100

OXY USA INC. 630591
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	117	1	2410	2	Y	19					75
							21	9									
12	2604	N	785	-0-	-1819	-0-	43	1	716	2	Y	24					99
							26	9									
01	2604	N	1481	-0-	-1123	-0-	91	1	1370	2	Y	18	62	1			55
							20	9									
02	2352	N	1113	-0-	-1239	-0-	82	1	1031	2	Y	-0-					55
03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	176	1	2018	2	Y	-0-					55
04	T. A.		1324	-0-	1324	1324	103	1	1210	2	Y	10					65
							11	9									

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
11	21390	X	17386	-0-	-4004	-0-	802	1	16578	2	Y	5					18
							6	9									
12	22103	X	18572	-0-	-3531	-0-	1050	1	17500	2	Y	20					38
							22	9									
01	22103	X	17364	-0-	-4739	-0-	1076	1	16281	2	Y	6	24	1			20
							7	9									
02	18200	X	14774	-0-	-3426	-0-	1084	1	13690	2	Y	-0-					20
03	18972	X	13629	-0-	-5343	-0-	1093	1	12536	2	Y	-0-					20
04	16890	X	12757	-0-	-4133	-0-	1001	1	11756	2	Y	-0-					20

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21 8	1 9	442	2	Y	7					21
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25 31	1 9	412	2	Y	28					49
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	424	2	Y	12	31	1			30
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					30
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	387	2	Y	-0-					30
04	T. A.		479	-0-	479	479	37 8	1 9	434	2	Y	7					37

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	745	X	745	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	702	2	Y	1					1
01	T. A.		438	-0-	438	438	27	1	411	2	Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	438					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	438					Y	-0-	1	0			-0-
*04	438	X	-0-	-0-	-438	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6484	-0-	-446	-0-	299 1	1 9	6184	2	Y	1					11
12	7161	X	5430	-0-	-1731	-0-	307 2	1 9	5121	2	Y	2					13
01	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	451 1	1 9	6832	2	Y	1	8	1			6
02	6132	X	5023	-0-	-1109	-0-	369	1	4654	2	Y	-0-					6
03	6696	X	5654	-0-	-1042	-0-	453	1	5201	2	Y	-0-					6
*04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	461	1	5411	2	Y	-0-					6

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	1021	-0-	-3299	-0-	47 1	1 9	973	2	Y	1					35
12	3844	X	796	-0-	-3048	-0-	45 3	1 9	748	2	Y	3					38
01	2821	X	289	-0-	-2532	-0-	18	1	271	2	Y	-0-	24	1			14
02	2548	X	750	-0-	-1798	-0-	55	1	695	2	Y	-0-					14
03	1519	X	735	-0-	-784	-0-	59	1	676	2	Y	-0-					14
*04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	124	1	1461	2	Y	-0-					14

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
11	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	97	1	2011	2	Y	6					20
							7	9									
12	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	115	1	1916	2	Y	22					42
							24	9									
01	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	110	1	1665	2	Y	7	27	1			22
							8	9									
02	1932	N	1707	-0-	-225	-0-	125	1	1582	2	Y	-0-					22
03	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	150	1	1723	2	Y	-0-					22
*04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	137	1	1615	2	Y	-0-					22

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
04	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

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (4000) 89481 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEREZ, H. F. 653300
ROGERS, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 075798 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	11340	X	11113	-0-	-227	-0-	862	1	10250	3	Y	1					5
							1	9									
12	11718	X	11668	-0-	-50	-0-	885	1	10783	3	Y	-0-					5
01	11532	X	11058	-0-	-474	-0-	821	1	10237	3	Y	-0-					5
02	10584	X	9194	-0-	-1390	-0-	668	1	8526	3	Y	-0-	4	1			1
03	11718	X	9379	-0-	-2339	-0-	656	1	8723	3	Y	-0-					1
04	11280	X	7842	-0-	-3438	-0-	572	1	7270	3	Y	-0-	1	1			-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

11	12300	X	10786	-0-	-1514	-0-	836	1	9949	3	Y	1					5
							1	9									
12	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	1011	1	12307	3	Y	-0-					5
01	12710	X	11625	-0-	-1085	-0-	863	1	10762	3	Y	-0-					5
02	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	891	1	11366	3	Y	-0-	4	1			1
03	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	918	1	12198	3	Y	-0-					1
04	12120	X	11020	-0-	-1100	-0-	803	1	10217	3	Y	-0-	1	1			-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

11	1920	X	1829	-0-	-91	-0-	142	1	1686	3	Y	1					3
							1	9									
12	1984	X	1864	-0-	-120	-0-	141	1	1719	3	Y	4					7
							4	9									
01	1922	X	1777	-0-	-145	-0-	132	1	1645	3	Y	-0-					7
02	1736	X	1708	-0-	-28	-0-	124	1	1584	3	Y	-0-	6	1			1
03	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	135	1	1788	3	Y	-0-					1
04	1830	X	1791	-0-	-39	-0-	131	1	1660	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1061	1	12617	3	Y	1					5
							1	9									
12	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	1070	1	13033	3	Y	-0-					5
01	14012	X	13765	-0-	-247	-0-	1022	1	12743	3	Y	-0-					5
02	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	952	1	12144	3	Y	-0-	4	1			1
03	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	983	1	13067	3	Y	-0-					1
04	13650	X	12025	-0-	-1625	-0-	877	1	11148	3	Y	-0-	1	1			-0-

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

11	6990	X	644	-0-	-6346	-0-	46	1	598	3	Y	-0-					2
12	4929	X	789	-0-	-4140	-0-	56	1	733	3	Y	-0-					2
01	4929	X	1473	-0-	-3456	-0-	102	1	1371	3	Y	-0-					2
02	3024	X	681	-0-	-2343	-0-	46	1	635	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	868	X	4	-0-	-864	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	6870	X	5801	-0-	-1069	-0-	450	1	5348	3	Y	3								10
							3	9												
12	7099	X	5819	-0-	-1280	-0-	441	1	5365	3	Y	12								22
							13	9												
01	6882	X	6163	-0-	-719	-0-	455	1	5677	3	Y	28								50
							31	9												
02	6216	X	6010	-0-	-206	-0-	436	1	5560	3	Y	13	40	1						23
							14	9												
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	483	1	6415	3	Y	3								26
							3	9												
*04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	484	1	6155	3	Y	12	33	1						5
							13	9												

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

11	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	343	1	4077	3	Y	1								5
							1	9												
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	330	1	4016	3	Y	7								12
							8	9												
01	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	336	1	4198	3	Y	-0-								12
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	307	1	3915	3	Y	-0-	10	1						2
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	331	1	4399	3	Y	-0-								2
*04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	332	1	4224	3	Y	-0-	2	1						-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
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	3					16
							3	9									
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	2	1	19	3	Y	2					18
							2	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	15	1			3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	214	1	2547	3	Y	1					5
							1	9									
12	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	202	1	2463	3	Y	7					12
							8	9									
01	2728	X	2394	-0-	-334	-0-	178	1	2216	3	Y	-0-					12
02	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	181	1	2311	3	Y	-0-	10	1			2
03	2728	X	2609	-0-	-119	-0-	183	1	2426	3	Y	-0-					2
04	2400	X	2361	-0-	-39	-0-	172	1	2189	3	Y	-0-	2	1			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 8 RRCID -> 230403 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10726 - 10736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2410	-0-	-80	-0-	187	1	2220	3	Y	3					11
							3	9									
12	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	178	1	2171	3	Y	-0-					11
01	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	165	1	2056	3	Y	-0-					11
02	2240	N	2165	-0-	-75	-0-	157	1	2008	3	Y	-0-	9	1			2
03	2356	N	1448	-0-	-908	-0-	101	1	1347	3	Y	-0-					2
04	2100	N	1368	-0-	-732	-0-	100	1	1268	3	Y	-0-	2	1			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	57	1	678	3	Y	1					5
							1	9									
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	59	1	719	3	Y	-0-					5
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	59	1	731	3	Y	-0-					5
02	672	N	538	-0-	-134	-0-	39	1	499	3	Y	-0-	4	1			1
03	744	N	516	-0-	-228	-0-	36	1	480	3	Y	-0-					1
*04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	57	1	730	3	Y	-0-	1	1			-0-

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	300	N	218	-0-	-82	-0-	17	1	200	3	Y	1					4
							1	9									
12	248	N	153	-0-	-95	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	317	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					1
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-	1	1			-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

11	16470	X	11183	-0-	-5287	-0-	2178	1	9005	2	N	-0-					-0-
12	15221	X	11047	-0-	-4174	-0-	2233	1	8814	2	N	-0-					-0-
01	13299	X	11043	-0-	-2256	-0-	2242	1	8801	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	9867	-0-	-1221	-0-	1930	1	7937	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	10216	-0-	-2060	-0-	2185	1	8031	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	1914	-0-	-7176	-0-	1239	1	675	2	N	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	258	1	1068	2	N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	293	1	1154	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	244	1	957	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1170	-0-	-62	-0-	229	1	941	2	N	-0-					-0-
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	335	1	1230	2	N	-0-					-0-
*04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1092	1	595	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	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-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20014	X	20014	-0-	-0-	-0-	1552	1 9	18461	3	Y	1					5
12	20256	X	20256	-0-	-0-	-0-	1537	1	18719	3	Y	-0-					5
01	20063	X	20063	-0-	-0-	-0-	1489	1	18574	3	Y	-0-					5
02	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	1374	1	17523	3	Y	-0-	4	1			1
03	20645	X	20645	-0-	-0-	-0-	1444	1	19201	3	Y	-0-					1
*04	19860	X	19860	-0-	-0-	-0-	1448	1	18412	3	Y	-0-	1	1			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

11	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	1032	1 9	12280	3	Y	1					5
12	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	963	1	11728	3	Y	-0-					5
01	12028	X	12028	-0-	-0-	-0-	893	1	11135	3	Y	-0-					5
02	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	845	1	10780	3	Y	-0-	4	1			1
03	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	1033	1	13729	3	Y	-0-					1
*04	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	1071	1	13624	3	Y	-0-	1	1			-0-

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

11	3300	X	3053	-0-	-247	-0-	237	1 9	2815	3	Y	1					5
12	3410	X	3061	-0-	-349	-0-	232	1	2829	3	Y	-0-					5
01	3410	X	2840	-0-	-570	-0-	211	1	2629	3	Y	-0-					5
02	2856	X	2459	-0-	-397	-0-	179	1	2280	3	Y	-0-	4	1			1
03	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	205	1	2729	3	Y	-0-					1
04	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	203	1	2576	3	Y	-0-	1	1			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	220	1	2611	3	Y	1					3
							1	9									
12	2449	X	2336	-0-	-113	-0-	177	1	2159	3	Y	-0-					3
01	2449	X	1557	-0-	-892	-0-	116	1	1441	3	Y	-0-					3
02	2212	X	2203	-0-	-9	-0-	160	1	2042	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	3100	N	3395	-0-	295	295	238	1	3157	3	Y	-0-					1
*04	3208	X	2913	-0-	-295	-0-	212	1	2701	3	Y	-0-	1	1			-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	5156	-0-	-454	-0-	400	1	4755	3	Y	1					5
							1	9									
12	5735	X	5385	-0-	-350	-0-	409	1	4976	3	Y	-0-					5
01	5580	X	4971	-0-	-609	-0-	369	1	4602	3	Y	-0-					5
02	5096	X	4446	-0-	-650	-0-	323	1	4123	3	Y	-0-	4	1			1
03	5642	X	4531	-0-	-1111	-0-	317	1	4214	3	Y	-0-					1
04	5220	X	4213	-0-	-1007	-0-	307	1	3906	3	Y	-0-	1	1			-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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	10860	X	9906	-0-	-954	-0-	768	1	9137	3	Y	1					5
							1	9									
12	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	820	1	9990	3	Y	-0-					5
01	10509	X	10017	-0-	-492	-0-	743	1	9274	3	Y	-0-					5
02	9772	X	9078	-0-	-694	-0-	660	1	8418	3	Y	-0-	4	1			1
03	10819	X	10074	-0-	-745	-0-	705	1	9369	3	Y	-0-					1
04	10470	X	9477	-0-	-993	-0-	691	1	8786	3	Y	-0-	1	1			-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
11	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	735	1	8743	3	Y	1					4
							1	9									
12	9114	X	8629	-0-	-485	-0-	655	1	7974	3	Y	-0-					4
01	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	794	1	9908	3	Y	-0-					4
02	8848	X	8401	-0-	-447	-0-	611	1	7790	3	Y	-0-	3	1			1
03	9796	X	7813	-0-	-1983	-0-	547	1	7266	3	Y	-0-					1
*04	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	617	1	7851	3	Y	-0-	1	1			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4149	-0-	-981	-0-	322	1	3827	3	Y	-0-					-0-
12	5301	X	1295	-0-	-4006	-0-	98	1	1197	3	Y	-0-					-0-
01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	434	1	5416	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3932	-0-	-436	-0-	286	1	3646	3	Y	-0-					-0-
03	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	368	1	4890	3	Y	-0-					-0-
04	5670	X	3145	-0-	-2525	-0-	229	1	2916	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
11	960	N	623	-0-	-337	-0-	48	1	574	3	Y	1					1
							1	9									
12	868	N	607	-0-	-261	-0-	46	1	561	3	Y	-0-					1
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	452	3	Y	-0-					1
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	103	1	1316	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	79	1	1045	3	Y	-0-					-0-
*04	845	X	845	-0-	-0-	-0-	62	1	783	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					35
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	26	28	1			33
							29	9									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	20					53
							22	9									
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	Y	98	113	1			38
							108	9									

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	509	1	6049	3	Y	1					4
							1	9									
12	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	525	1	6389	3	Y	-0-					4
01	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	473	1	5904	3	Y	-0-					4
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	486	1	6194	3	Y	-0-	3	1			1
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	473	1	6286	3	Y	-0-					1
04	6690	X	6333	-0-	-357	-0-	462	1	5871	3	Y	-0-	1	1			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	11708	-0-	-802	-0-	908	1	10799	3	Y	1					3
							1	9									
12	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	993	1	12098	3	Y	-0-					3
01	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	968	1	12074	3	Y	-0-					3
02	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	889	1	11341	3	Y	-0-	2	1			1
03	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	922	1	12253	3	Y	-0-					1
*04	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	927	1	11790	3	Y	-0-	1	1			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	48	-0-	-120	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5462	-0-	-238	-0-	423	1	5037	3	Y	2					5
							2	9									
12	5766	X	5507	-0-	-259	-0-	417	1	5083	3	Y	6					11
							7	9									
01	5456	X	5180	-0-	-276	-0-	384	1	4796	3	Y	-0-					11
02	5096	X	4912	-0-	-184	-0-	357	1	4555	3	Y	-0-	9	1			2
03	5642	X	5388	-0-	-254	-0-	377	1	5011	3	Y	-0-					2
04	5460	X	4652	-0-	-808	-0-	339	1	4313	3	Y	-0-	2	1			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	92	1	1099	3	Y	1					5
							1	9									
12	837	N	566	-0-	-271	-0-	43	1	523	3	Y	-0-					5
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	Y	-0-					5
02	1120	N	382	-0-	-738	-0-	28	1	354	3	Y	-0-	4	1			1
03	558	N	389	-0-	-169	-0-	27	1	362	3	Y	-0-					1
04	1200	X	380	-0-	-820	-0-	28	1	352	3	Y	-0-	1	1			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	204	-0-	-633	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	25	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	60	1	799	3	Y	-0-					-0-
*04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	68	1	860	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
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-

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	388	1	4889	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4441	-0-	-240	-0-	330	1	4111	2	N	-0-					-0-
01	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	435	1	4986	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	4920	-0-	-8	-0-	434	1	4486	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5025	-0-	-431	-0-	471	1	4554	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5124	-0-	-156	-0-	461	1	4663	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5203	-0-	-1127	-0-	382	1	4821	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	5067	-0-	-1474	-0-	377	1	4690	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5396	-0-	-1145	-0-	433	1	4963	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4534	-0-	-310	-0-	400	1	4134	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4926	-0-	-437	-0-	462	1	4464	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5093	-0-	-127	-0-	458	1	4635	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
11	39349	X	39349	-0-	-0-	-0-	2889	1	36460	2	N	-0-					-0-
12	43073	X	43073	-0-	-0-	-0-	3206	1	39867	2	N	-0-					-0-
01	41662	X	41662	-0-	-0-	-0-	3343	1	38319	2	N	-0-					-0-
02	37227	X	37227	-0-	-0-	-0-	3284	1	33943	2	N	-0-					-0-
03	39543	X	39543	-0-	-0-	-0-	3706	1	35837	2	N	-0-					-0-
*04	37448	X	37448	-0-	-0-	-0-	3369	1	34079	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

11	930	N	885	-0-	-45	-0-	65	1	820	2	N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	75	1	930	2	N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	69	1	790	2	N	-0-					-0-
02	840	N	766	-0-	-74	-0-	68	1	698	2	N	-0-					-0-
03	992	N	986	-0-	-6	-0-	92	1	894	2	N	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	75	1	756	2	N	-0-					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
51 PENN WELL #: 1 RRCID -> 177792 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 15588 PERF.14214 - 14432

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	284 45	1 9	1642	2	Y	41					125
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	291 134	1 9	1693	2	Y	122					247
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	295 120	1 9	1670	2	Y	109	186	1			170
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	324	1	1819	2	Y	-0-					170
*03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	353 204	1 9	1949	2	Y	185	190	1			165
*04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	357	1	1869	2	Y	-0-					165

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	121	1	1002	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1106	-0-	-289	-0-	178	1	928	2	N	-0-					-0-
01	1395	X	888	-0-	-507	-0-	178	1	710	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	612	-0-	-648	-0-	83	1	529	2	N	-0-					-0-
*03	1364	X	781	-0-	-583	-0-	98	1	683	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	796	-0-	-314	-0-	93	1	703	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1470	X	1261	-0-	-209	-0-	396	1	865	2	N	-0-					77
12	1457	X	1377	-0-	-80	-0-	389	1	988	2	N	-0-					77
01	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	386	1	1214	2	N	-0-					77
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	370	1	1101	2	N	-0-					77
03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	409	1	1107	2	N	-0-					77
*04	1560	X	1502	-0-	-58	-0-	396	1	1078	2	N	25					102
							28	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
11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	679	1	4130	2	Y	3					48
							3	9									
12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	440	1	4136	2	Y	1					49
							1	9									
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	376	1	3554	2	Y	-0-					49
02	3220	X	3173	-0-	-47	-0-	264	1	2908	2	Y	1					50
							1	9									
03	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	292	1	3500	2	Y	6					56
							7	9									
*04	3630	X	3266	-0-	-364	-0-	291	1	2963	2	Y	11					67
							12	9									

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3033	-0-	-1107	-0-	428	1	2603	2	Y	2					53
							2	9									
12	4278	X	2948	-0-	-1330	-0-	283	1	2663	2	Y	2					55
							2	9									
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	341	1	3227	2	Y	-0-					55
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	436	1	4804	2	Y	1					56
							1	9									
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	456	1	5466	2	Y	9					65
							10	9									
*04	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	466	1	4741	2	Y	21					86
							23	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	856	-0-	-2024	-0-	121	1	734	2	Y	1					9
							1	9									
12	2046	X	899	-0-	-1147	-0-	86	1	813	2	Y	-0-					9
01	1488	X	960	-0-	-528	-0-	92	1	868	2	Y	-0-					9
02	1344	X	654	-0-	-690	-0-	54	1	600	2	Y	-0-					9
03	899	N	846	-0-	-53	-0-	65	1	779	2	Y	2					11
							2	9									
04	750	N	673	-0-	-77	-0-	60	1	611	2	Y	2					13
							2	9									

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	24	1	147	2	Y	-0-					5
12	372	N	232	-0-	-140	-0-	22	1	210	2	Y	-0-					5
01	248	N	146	-0-	-102	-0-	14	1	132	2	Y	-0-					5
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	-0-					5
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	-0-					5
*04	150	N	148	-0-	-2	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					5

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		624	-0-	624	4767	88	1	536	2	Y	-0-					74
12	14B2 EXT		237	-0-	237	5004	23	1	214	2	Y	-0-					74
01	14B2 EXT		160	-0-	160	5164	15	1	145	2	Y	-0-					74
02	14B2 EXT		151	-0-	151	5315	13	1	138	2	Y	-0-					74
03	14B2 EXT		250	-0-	250	5565	19	1	231	2	Y	-0-					74
*04	3000	N	160	-0-	-2840	2725	14	1	146	2	Y	-0-					74

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	37	1	362	2	Y	-0-					25
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	331	2	Y	-0-	13	1			12
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	497	2	Y	-0-					12
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	Y	-0-					12
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	41	1	283	2	Y	-0-					12
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	67	1	482	2	Y	-0-					12

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
11	3210	X	2248	-0-	-962	-0-	348	1	1889	2	N	10					77
							11	9									
12	3317	X	2855	-0-	-462	-0-	408	1	2359	2	N	80					157
							88	9									
01	3317	X	2134	-0-	-1183	-0-	383	1	1742	2	N	8					165
							9	9									
02	2856	X	1744	-0-	-1112	-0-	314	1	1398	2	N	29					194
							32	9									
*03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	658	1	2593	2	N	41					235
							45	9									
*04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	749	1	2439	2	N	7					242
							8	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	412	-0-	-128	-0-	83	1	329	2	N	-0-					119
12	522	X	522	-0-	-0-	-0-	88	1	328	2	N	96					215
							106	9									
01	558	X	404	-0-	-154	-0-	84	1	320	2	N	-0-					215
02	504	X	357	-0-	-147	-0-	51	1	306	2	N	-0-					215
03	558	X	398	-0-	-160	-0-	68	1	330	2	N	-0-					215
04	510	X	400	-0-	-110	-0-	102	1	298	2	N	-0-					215

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
11	4560	X	1881	-0-	-2679	-0-	380	1	1498	2	Y	3	34	1			78
							3	9									
12	4557	X	1818	-0-	-2739	-0-	384	1	1434	2	Y	-0-					78
01	4557	X	1825	-0-	-2732	-0-	378	1	1443	2	Y	4					82
							4	9									
02	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	830	1	4949	2	Y	2					84
							2	9									
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	709	1	3427	2	Y	4					88
							4	9									
*04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	987	1	2896	2	Y	2					90
							2	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
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	227	1	2488	2	Y	-0-					198
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					198
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					198
02	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					198
03	2325	X	2147	-0-	-178	-0-	2144	2	3	9	Y	3					201
*04	2910	X	2328	-0-	-582	-0-	2309	2	19	9	Y	17					218

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
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	67	1	362	2	Y	-0-					58
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	50	1	288	2	Y	-0-					58
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	89	1	404	2	Y	-0-					58
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	80	1	358	2	Y	-0-					58
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	117	1	461	2	Y	3					61
							3	9									
*04	480	X	474	-0-	-6	-0-	111	1	362	2	Y	1					62
							1	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	544	-0-	-206	-0-	45	1	499	2	Y	-0-					12
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			Y	-0-					12
01	744	N	167	-0-	-577	-0-	167	2			Y	-0-					12
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					12
03	682	N	665	-0-	-17	-0-	664	2	1	9	Y	1					13
*04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	448	2	6	9	Y	5					18

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3935	-0-	-445	-0-	1125	1	2803	2	Y	6	70	1			79
							7	9									
12	4216	X	3643	-0-	-573	-0-	1057	1	2586	2	Y	-0-					79
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	1180	1	2858	2	Y	-0-					79
02	3668	X	2023	-0-	-1645	-0-	546	1	1476	2	Y	1					80
							1	9									
03	4061	X	2826	-0-	-1235	-0-	776	1	2047	2	Y	3					83
							3	9									
04	3930	X	835	-0-	-3095	-0-	367	1	468	2	Y	-0-					83

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
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	439	1	1094	2	Y	5	72	1			48
							6	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	428	1	1046	2	Y	37					85
							41	9									
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	436	1	1055	2	Y	8					93
							9	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	438	1	1185	2	Y	3					96
							3	9									
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	532	1	1402	2	Y	1					97
							1	9									
04	1440	N	1098	-0-	-342	-0-	482	1	615	2	Y	1					98
							1	9									

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	843	1	4876	2	Y	-0-					118
12	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	895	1	5203	2	Y	14					132
							15	9									
01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	902	1	5103	2	Y	81					213
							89	9									
02	4620	X	4584	-0-	-36	-0-	685	1	3851	2	Y	44	128	1			129
							48	9									
03	5115	X	5028	-0-	-87	-0-	764	1	4220	2	Y	40					169
							44	9									
*04	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	713	1	3728	2	Y	7					176
							8	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	8423	-0-	-1897	-0-	906	1	7496	2	Y	19					313
							21	9									
12	9114	X	5496	-0-	-3618	-0-	883	1	4599	2	Y	13					326
							14	9									
01	9114	X	4363	-0-	-4751	-0-	870	1	3468	2	Y	23					349
							25	9									
02	7868	X	5930	-0-	-1938	-0-	801	1	5085	2	Y	40	194	1			195
							44	9									
*03	8711	X	7918	-0-	-793	-0-	976	1	6800	2	Y	129					324
							142	9									
*04	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	949	1	7178	2	Y	12					336
							13	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	362	-0-	-88	-0-	34	1	328	2	Y	-0-					45
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	68	1	593	2	Y	2					47
							2	9									
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	83	1	724	2	Y	1					48
							1	9									
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	2	Y	-0-					48
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	74	1	519	2	Y	2					50
							2	9									
*04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	64	1	460	2	Y	-0-					50

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5462	-0-	-1378	-0-	844	1	4582	2	Y	33					191
							36	9									
12	6882	X	6329	-0-	-553	-0-	927	1	5365	2	Y	34					225
							37	9									
01	6603	X	5989	-0-	-614	-0-	1074	1	4881	2	Y	31	144	1			112
							34	9									
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	1029	1	4584	2	Y	26					138
							29	9									
*03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	1335	1	5262	2	Y	33					171
							36	9									
*04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	1418	1	4613	2	Y	24	144	1			51
							26	9									

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1706	-0-	-64	-0-	159	1	1547	2	Y	-0-					5
12	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	241	1	2099	2	Y	-0-					5
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	261	1	2277	2	Y	-0-					5
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	227	1	1626	2	Y	-0-					5
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	303	1	2112	2	Y	-0-					5
*04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	318	1	2272	2	Y	2					7
							2	9									

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	296	1	1710	2	Y	-0-					59
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	312	1	1815	2	Y	4					63
							4	9									
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	311	1	1757	2	Y	28					91
							31	9									
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	338	1	1903	2	Y	22	63	1			50
							24	9									
03	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	393	1	2173	2	Y	20					70
							22	9									
*04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	391	1	2047	2	Y	4					74
							4	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2077	-0-	-1073	-0-	321	1	1743	2	Y	12					110
							13	9									
12	2759	X	2063	-0-	-696	-0-	302	1	1748	2	Y	12					122
							13	9									
01	2604	X	2064	-0-	-540	-0-	370	1	1682	2	Y	11	50	1			83
							12	9									
02	2044	X	1866	-0-	-178	-0-	340	1	1517	2	Y	8					91
							9	9									
*03	2263	X	1943	-0-	-320	-0-	391	1	1541	2	Y	10					101
							11	9									
*04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	494	1	1606	2	Y	8	50	1			59
							9	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
11	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	1652	1	8965	2	Y	216	196	1			71
							238	9									
12	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	1653	1	9561	2	Y	172					243
							189	9									
01	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	1398	1	6357	2	Y	108	193	1			158
							119	9									
02	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	1254	1	5589	2	Y	116	194	1			80
							128	9									
*03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	822	1	3239	2	Y	67					147
							74	9									
*04	10950	X	1042	-0-	-9908	-0-	241	1	784	2	Y	15					162
							17	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2016 - PLUGGED 11/17/16

BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

LINN OPERATING, INC. 501545
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

11	1440	X	869	-0-	-571	-0-	24	1	837	2	N	7					23
							8	9									
12	1488	X	606	-0-	-882	-0-	16	1	573	2	N	15					38
							17	9									
01	1488	X	667	-0-	-821	-0-	16	1	648	2	N	3					41
							3	9									
02	812	X	631	-0-	-181	-0-	16	1	615	2	N	-0-					41
03	899	X	649	-0-	-250	-0-	22	1	627	2	N	-0-					41
04	870	X	483	-0-	-387	-0-	16	1	467	2	N	-0-					41

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	66	1	2324	2	N	17					64
							19	9									
12	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	62	1	2242	2	N	-0-					64
01	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	72	1	2864	2	N	-0-					64
02	2716	X	2596	-0-	-120	-0-	67	1	2518	2	N	10					74
							11	9									
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	103	1	3000	2	N	19					93
							21	9									
04	2850	X	2676	-0-	-174	-0-	91	1	2563	2	N	20					113
							22	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

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
11	11340	X	10803	-0-	-537	-0-	372	1	10388	2	N	39					138
							43	9									
12	11284	X	10851	-0-	-433	-0-	365	1	10422	2	N	58	185	1			11
							64	9									
01	11284	X	10861	-0-	-423	-0-	339	1	10479	2	N	39					50
							43	9									
02	10192	X	9767	-0-	-425	-0-	322	1	9414	2	N	28					78
							31	9									
03	11160	X	10541	-0-	-619	-0-	414	1	10082	2	N	41					119
							45	9									
04	10650	X	10038	-0-	-612	-0-	407	1	9588	2	N	39					158
							43	9									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

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
11	1080	X	800	-0-	-280	-0-	22	1	747	2	N	28					147
							31	9									
12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	20	1	724	2	N	29					176
							32	9									
01	979	X	979	-0-	-0-	-0-	24	1	934	2	N	19	183	1			12
							21	9									
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	23	1	864	2	N	9					21
							10	9									
03	837	X	799	-0-	-38	-0-	26	1	754	2	N	17					38
							19	9									
04	960	X	846	-0-	-114	-0-	29	1	806	2	N	10					48
							11	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	194	1	5418	2	N	64	186	1			11
							70	9									
12	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	174	1	4973	2	N	48					59
							53	9									
01	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	161	1	4987	2	N	55					114
							61	9									
02	5292	X	4725	-0-	-567	-0-	155	1	4523	2	N	43					157
							47	9									
03	5859	X	5490	-0-	-369	-0-	214	1	5225	2	N	46	167	1			36
							51	9									
04	5670	X	5259	-0-	-411	-0-	211	1	4987	2	N	55					91
							61	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

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
11	6990	X	6119	-0-	-871	-0-	211	1	5890	2	N	16	5	8			163
							18	9									
12	7223	X	6183	-0-	-1040	-0-	209	1	5953	2	N	19	167	1	4	8	11
							21	9									
01	7068	X	6271	-0-	-797	-0-	196	1	6065	2	N	9					20
							10	9									
02	5768	X	5544	-0-	-224	-0-	183	1	5352	2	N	8					28
							9	9									
03	6324	X	5681	-0-	-643	-0-	223	1	5444	2	N	13	3	8			38
							14	9									
04	6120	X	5541	-0-	-579	-0-	225	1	5306	2	N	9	2	8			45
							10	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7740	X	5935	-0-		-1805	-0-	200	1	5588	2	N	134	116	8			30
								147	9									
12	7316	X	5972	-0-		-1344	-0-	198	1	5643	2	N	119	114	8			35
								131	9									
01	7316	X	6745	-0-		-571	-0-	210	1	6513	2	N	20					55
								22	9									
02	6608	X	4859	-0-		-1749	-0-	160	1	4690	2	N	8					63
								9	9									
03	7316	X	4765	-0-		-2551	-0-	182	1	4427	2	N	142	127	8			78
								156	9									
04	6540	X	5280	-0-		-1260	-0-	211	1	4966	2	N	94	80	8			92
								103	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9570	X	2731	-0-		-6839	-0-	94	1	2608	2	N	26	171	1	5	8	23
								29	9									
12	10106	X	3433	-0-		-6673	-0-	116	1	3295	2	N	20	1	8			42
								22	9									
01	10106	X	5574	-0-		-4532	-0-	174	1	5372	2	N	25					67
								28	9									
02	9128	X	4883	-0-		-4245	-0-	160	1	4690	2	N	30					97
								33	9									
03	9579	X	6087	-0-		-3492	-0-	238	1	5804	2	N	41	3	8			135
								45	9									
04	5400	X	4935	-0-		-465	-0-	199	1	4697	2	N	35	3	8			167
								39	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
11	5790	X	5523	-0-		-267	-0-	188	1	5237	2	N	89	10	8			90
								98	9									
12	5939	X	5939	-0-		-0-	-0-	197	1	5621	2	N	110	180	1	4	8	16
								121	9									
01	5394	X	5095	-0-		-299	-0-	156	1	4822	2	N	106					122
								117	9									
02	5152	X	4497	-0-		-655	-0-	146	1	4264	2	N	79	179	1			22
								87	9									
03	5952	X	5051	-0-		-901	-0-	195	1	4753	2	N	94	4	8			112
								103	9									
04	5760	X	4641	-0-		-1119	-0-	184	1	4345	2	N	102	183	1	9	8	22
								112	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
11	10620	X	9325	-0-		-1295	-0-	315	1	8798	2	N	193	181	1	3	8	39
								212	9									
12	10974	X	9571	-0-		-1403	-0-	317	1	9056	2	N	180	187	1	3	8	29
								198	9									
01	10974	X	9409	-0-		-1565	-0-	288	1	8900	2	N	201	175	1			55
								221	9									
02	9156	X	8475	-0-		-681	-0-	274	1	8024	2	N	161	183	1			33
								177	9									
03	9641	X	9220	-0-		-421	-0-	354	1	8635	2	N	210	182	1	2	8	59
								231	9									
04	9330	X	8818	-0-		-512	-0-	350	1	8260	2	N	189	183	1	3	8	62
								208	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	51					100
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	42	3	8			139
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	41	169	1			11
02	300	X	300	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	N	33					44
							36	9									
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	37	1	902	2	N	39	20	8			63
							43	9									
*04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	33	1	779	2	N	78	45	8			96
							86	9									

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
11	2550	X	2118	-0-	-432	-0-	72	1	2016	2	N	27	14	8			41
							30	9									
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	83	1	2356	2	N	49	22	8			68
							54	9									
01	2604	X	2472	-0-	-132	-0-	76	1	2366	2	N	27					95
							30	9									
02	2352	X	2146	-0-	-206	-0-	70	1	2064	2	N	11					106
							12	9									
03	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	88	1	2146	2	N	23	4	8			125
							25	9									
04	2400	X	2249	-0-	-151	-0-	90	1	2129	2	N	27	5	8			147
							30	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
11	4200	X	2785	-0-	-1415	-0-	96	1	2664	2	N	23	7	8			39
							25	9									
12	3844	X	2068	-0-	-1776	-0-	69	1	1975	2	N	22	3	8			58
							24	9									
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	140	1	4344	2	N	16					74
							18	9									
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	151	1	4419	2	N	17					91
							19	9									
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	196	1	4784	2	N	11	6	8			96
							12	9									
*04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	191	1	4497	2	N	18	11	8			103
							20	9									

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 10110 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	170	1	4740	2	N	102	174	1	1	8	73
							112	9									
12	4929	X	3678	-0-	-1251	-0-	120	1	3414	2	N	131	183	1	1	8	20
							144	9									
01	4929	X	3977	-0-	-952	-0-	121	1	3755	2	N	92					112
							101	9									
02	4676	X	3492	-0-	-1184	-0-	112	1	3267	2	N	103	184	1			31
							113	9									
03	5177	X	4140	-0-	-1037	-0-	158	1	3861	2	N	110					141
							121	9									
04	5010	X	3830	-0-	-1180	-0-	151	1	3565	2	N	104	177	1	1	8	67
							114	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	12022	-0-	-2048	-0-	414	1	11549	2	N	54	3	8			89
							59	9									
12	12927	X	11676	-0-	-1251	-0-	393	1	11226	2	N	52	1	8			140
							57	9									
01	12927	X	11962	-0-	-965	-0-	372	1	11523	2	N	61	175	1			26
							67	9									
02	11228	X	10470	-0-	-758	-0-	344	1	10081	2	N	41					67
							45	9									
03	12431	X	11156	-0-	-1275	-0-	437	1	10657	2	N	56	3	8			120
							62	9									
04	12030	X	10742	-0-	-1288	-0-	435	1	10250	2	N	52	3	8			169
							57	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 10020 - 13560

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
11	4590	X	3397	-0-	-1193	-0-	115	1	3208	2	N	67	176	1	12	8	9
							74	9									
12	4650	X	3522	-0-	-1128	-0-	118	1	3367	2	N	34	6	8			37
							37	9									
01	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	140	1	4343	2	N	48					85
							53	9									
02	4088	X	3804	-0-	-284	-0-	125	1	3658	2	N	19					104
							21	9									
03	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	184	1	4496	2	N	42	7	8			139
							46	9									
04	4380	X	3887	-0-	-493	-0-	156	1	3674	2	N	52	169	1	10	8	12
							57	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 10110 - 14961

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
11	1530	X	615	-0-	-915	-0-	19	1	539	2	N	52	1	8			190
							57	9									
12	1333	X	972	-0-	-361	-0-	31	1	883	2	N	53	1	8			242
							58	9									
01	992	X	198	-0-	-794	-0-	5	1	145	2	N	44					286
							48	9									
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	46	194	1			138
03	961	X	361	-0-	-600	-0-	12	1	295	2	N	49	1	8			186
							54	9									
04	930	X	211	-0-	-719	-0-	7	1	172	2	N	29	1	8			214
							32	9									

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 10080 - 14147

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
11	27090	X	26036	-0-	-1054	-0-	897	1	25036	2	N	94	194	1			174
							103	9									
12	26908	X	24626	-0-	-2282	-0-	829	1	23645	2	N	138	196	1			116
							152	9									
01	26908	X	25834	-0-	-1074	-0-	805	1	24930	2	N	90					206
							99	9									
02	24304	X	23243	-0-	-1061	-0-	765	1	22400	2	N	71					277
							78	9									
03	26908	X	25184	-0-	-1724	-0-	988	1	24105	2	N	83	192	1	1	8	167
							91	9									
04	26040	X	24015	-0-	-2025	-0-	972	1	22931	2	N	102	1	8			268
							112	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

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
11	3390	X	2322	-0-	-1068	-0-	63 43	1 9	2216	2	N	39					135
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	94 36	1 9	3423	2	N	33					168
01	3348	X	2905	-0-	-443	-0-	71 12	1 9	2822	2	N	11	165	1			14
02	3024	X	2119	-0-	-905	-0-	54 35	1 9	2030	2	N	32					46
03	3565	X	3110	-0-	-455	-0-	101 62	1 9	2947	2	N	56					102
04	3450	X	2852	-0-	-598	-0-	97 31	1 9	2724	2	N	28					130

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

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
11	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	635 251	1 9	17718	2	N	228	179	1			218
12	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	634 285	1 9	18101	2	N	259	390	1			87
01	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	618 244	1 9	19116	2	N	222					309
02	17360	X	16076	-0-	-1284	-0-	524 213	1 9	15339	2	N	194	194	1			309
03	19220	X	17121	-0-	-2099	-0-	665 250	1 9	16206	2	N	227	390	1			146
04	19320	X	16578	-0-	-2742	-0-	666 194	1 9	15718	2	N	176	194	1			128

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

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
11	20100	X	18372	-0-	-1728	-0-	632 99	1 9	17641	2	N	90	1	8			192
12	20150	X	17960	-0-	-2190	-0-	603 160	1 9	17197	2	N	145	195	1			142
01	20150	X	17986	-0-	-2164	-0-	560 100	1 9	17326	2	N	91					233
02	18200	X	16202	-0-	-1998	-0-	532 100	1 9	15570	2	N	91	195	1			129
03	18972	X	17514	-0-	-1458	-0-	685 128	1 9	16701	2	N	116	1	8			244
04	18360	X	17566	-0-	-794	-0-	710 105	1 9	16751	2	N	95	191	1	1	8	147

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

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
11	4620	X	4548	-0-	-72	-0-	125 40	1 9	4383	2	N	36	5	8			241
12	4557	X	4504	-0-	-53	-0-	119 58	1 9	4327	2	N	53	196	1	3	8	95
01	4557	X	4509	-0-	-48	-0-	111 23	1 9	4375	2	N	21					116
02	4256	X	4046	-0-	-210	-0-	104 15	1 9	3927	2	N	14					130
03	4712	X	4472	-0-	-240	-0-	148 31	1 9	4293	2	N	28	5	8			153
04	4560	X	1755	-0-	-2805	-0-	60 9	1 9	1686	2	N	8	8	8			153

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
11	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	266	1	1776	2	Y	185	109	1			76
							204	9									
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	235	1	3247	2	Y	263	279	1			60
							289	9									
01	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	233	1	7099	2	Y	260	270	1			50
							286	9									
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	369	1	4812	2	Y	137	121	1			66
							151	9									
03	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	5	1	3520	2	Y	18	17	1			67
							20	9									
04	6480	X	3781	-0-	-2699	-0-	335	1	3429	2	Y	15	12	1			70
							17	9									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

11	5400	X	3981	-0-	-1419	-0-	518	1	3463	2	Y	-0-					4
12	5425	X	4264	-0-	-1161	-0-	288	1	3976	2	Y	-0-					4
01	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	256	1	7801	2	Y	-0-					4
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	371	1	4830	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	4867	X	3905	-0-	-962	-0-	6	1	3891	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*04	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	460	1	4709	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

11	2100	X	866	-0-	-1234	-0-	109	1	729	2	Y	25	15	1			15
							28	9									
12	2170	X	1452	-0-	-718	-0-	96	1	1326	2	Y	27	29	1			13
							30	9									
01	2170	X	1463	-0-	-707	-0-	45	1	1387	2	Y	28	29	1			12
							31	9									
02	1960	X	1379	-0-	-581	-0-	97	1	1264	2	Y	16	14	1			14
							18	9									
03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	2	1	1440	2	Y	39	36	1			17
							43	9									
*04	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	133	1	1358	2	Y	32	27	1			22
							35	9									

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

11	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	367	1	2450	2	Y	-0-					-0-
12	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	206	1	2847	2	Y	-0-					-0-
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	87	1	2646	2	Y	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	135	1	1766	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3389	-0-	289	289	5	1	3384	2	Y	-0-					-0-
*04	3254	X	2965	-0-	-289	-0-	263	1	2698	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	63	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	553	2	Y	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	23	1	701	2	Y	-0-					-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	51	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	384	-0-	-205	-0-	1	1	383	2	Y	-0-					-0-
*04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	73	1	743	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	577	1	3859	2	Y	-0-					2
12	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	216	1	2982	2	Y	-0-					2
01	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	109	1	3312	2	Y	-0-					2
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	339	1	4423	2	Y	-0-					2
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	5	1	3247	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	279	1	2860	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	446	1	2983	2	Y	-0-					19
12	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	225	1	3117	2	Y	-0-					19
01	3658	X	3424	-0-	-234	-0-	109	1	3315	2	Y	-0-					19
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	235	1	3069	2	Y	-0-					19
03	3534	X	3156	-0-	-378	-0-	5	1	3107	2	Y	40	37	1			22
							44	9									
*04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	288	1	2952	2	Y	33	28	1			27
							36	9									

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	2001	-0-	-3609	-0-	260	1	1741	2	Y	-0-					2
12	5797	X	3926	-0-	-1871	-0-	265	1	3661	2	Y	-0-					2
01	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	160	1	4877	2	Y	-0-					2
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	357	1	4659	2	Y	-0-					2
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	8	1	4999	2	Y	12	11	1			3
							13	9									
*04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	375	1	3836	2	Y	9	8	1			4
							10	9									

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	298	1	1993	2	Y	-0-					1
12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	145	1	2000	2	Y	-0-					1
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	101	1	3091	2	Y	-0-					1
02	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	127	1	1660	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	3100	N	3118	-0-	18	18	5	1	3109	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
*04	3280	X	3262	-0-	-18	-0-	290	1	2970	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	651	1	4356	2	Y	29	17	1			27
							32	9									
12	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	252	1	3476	2	Y	32	33	1			26
							35	9									
01	3968	X	2554	-0-	-1414	-0-	80	1	2441	2	Y	30	32	1			24
							33	9									
02	3584	X	2249	-0-	-1335	-0-	159	1	2070	2	Y	18	16	1			26
							20	9									
03	3968	X	1863	-0-	-2105	-0-	3	1	1860	2	Y	-0-					26
*04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	189	1	1931	2	Y	-0-					26

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	2280	N	1034	-0-	-1246	-0-	131	1	879	2	Y	22	13	1			10
							24	9									
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	94	1	1295	2	Y	28	29	1			9
							31	9									
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	51	1	1544	2	Y	30	32	1			7
							33	9									
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	119	1	1550	2	Y	18	16	1			9
							20	9									
03	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	2	1	1368	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
*04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	119	1	1222	2	Y	8	7	1			11
							9	9									

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

11	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	220	1	1472	2	Y	39	30	1			20
							43	9									
12	1550	X	1405	-0-	-145	-0-	92	1	1271	2	Y	38	26	1			32
							42	9									
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	67	1	2048	2	Y	56	31	1			57
							62	9									
02	1400	X	1361	-0-	-39	-0-	96	1	1245	2	Y	18	39	1			36
							20	9									
03	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	2	1	1294	2	Y	29	22	1			43
							32	9									
*04	3000	N	4971	-0-	1971	1971	442	1	4529	2	Y	-0-					43

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	466	1	3118	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	2742	-0-	-916	-0-	185	1	2557	2	Y	-0-					-0-
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	120	1	3667	2	Y	-0-					-0-
02	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	299	1	3895	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3474	-0-	-215	-0-	5	1	3469	2	Y	-0-					-0-
*04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	311	1	3188	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	528	1	3528	2	Y	68	40	1			28
							75	9									
12	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	219	1	3029	2	Y	76	81	1			23
							84	9									
01	3813	X	2821	-0-	-992	-0-	87	1	2645	2	Y	81	84	1			20
							89	9									
02	3612	X	3355	-0-	-257	-0-	236	1	3071	2	Y	44	39	1			25
							48	9									
03	3999	X	2968	-0-	-1031	-0-	5	1	2937	2	Y	24	22	1			27
							26	9									
*04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	257	1	2628	2	Y	19	16	1			30
							21	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	3600	X	3224	-0-	-376	-0-	318	1	2906	2	Y	-0-	29	1			-0-
12	3720	X	3110	-0-	-610	-0-	160	1	2904	2	Y	42	30	1			12
							46	9									
01	3720	X	2962	-0-	-758	-0-	194	1	2740	2	Y	25	29	1			8
							28	9									
02	3332	X	2573	-0-	-759	-0-	95	1	2447	2	Y	28	35	1			1
							31	9									
*03	3596	X	2742	-0-	-854	-0-	195	1	2544	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	169	1	2358	2	Y	4	6	1			-0-
							4	9									

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
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	154	1	1026	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	67	1	920	2	Y	16	17	1			5
							18	9									
01	1147	N	927	-0-	-220	-0-	29	1	881	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
02	1120	N	902	-0-	-218	-0-	64	1	828	2	Y	9	8	1			5
							10	9									
03	992	N	844	-0-	-148	-0-	1	1	843	2	Y	-0-					5
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	74	1	762	2	Y	-0-					5

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	444	1	4060	2	Y	-0-					38
12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	266	1	4818	2	Y	21	35	1			24
							23	9									
01	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	317	1	4465	2	Y	-0-					24
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	190	1	4911	2	Y	-0-	24	1			-0-
*03	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	310	1	4035	2	Y	34					34
							37	9									
*04	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	331	1	4622	2	Y	103					137
							113	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	439	-0-	-401	-0-	43	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	56	1	725	2	Y	-0-					-0-
*04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	49	1	682	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	218	1	2000	2	Y	89	97	1			49
							98	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	99	1	1795	2	Y	33	45	1			37
							36	9									
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	130	1	1831	2	Y	-0-					37
02	2044	N	1511	-0-	-533	-0-	56	1	1455	2	Y	-0-	37	1			-0-
*03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	163	1	2120	2	Y	-0-					-0-
*04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	75	1	1046	2	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
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	86	1	785	2	Y	-0-					41
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	Y	-0-					41
01	992	N	965	-0-	-27	-0-	61	1	852	2	Y	47	30	1			58
							52	9									
02	812	N	357	-0-	-455	-0-	13	1	344	2	Y	-0-					58
*03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	89	1	1155	2	Y	-0-					58
*04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	2	Y	-0-					58

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
11	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	112	1	1029	2	Y	82	84	1			44
							90	9									
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	54	1	977	2	Y	24	39	1			29
							26	9									
01	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	73	1	1036	2	Y	-0-					29
02	1148	N	766	-0-	-382	-0-	29	1	737	2	Y	-0-	29	1			-0-
*03	1054	N	785	-0-	-269	-0-	54	1	706	2	Y	23					23
							25	9									
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	59	1	830	2	Y	62					85
							68	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
11	4530	X	3912	-0-	-618	-0-	385	1	3526	2	Y	1	12	1			22
							1	9									
12	4495	X	1411	-0-	-3084	-0-	73	1	1317	2	Y	19	13	1			28
							21	9									
01	4495	X	3074	-0-	-1421	-0-	203	1	2859	2	Y	11	13	1			26
							12	9									
02	3640	X	2284	-0-	-1356	-0-	85	1	2188	2	Y	10	12	1			24
							11	9									
*03	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	281	1	3664	2	Y	26	17	1			33
							29	9									
*04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	161	1	2244	2	Y	20	38	1			15
							22	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3343	-0-	-407	-0-	329	1	3014	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	2751	-0-	-1124	-0-	142	1	2580	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
01	5301	X	3816	-0-	-1485	-0-	253	1	3563	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	2637	-0-	-2151	-0-	98	1	2539	2	Y	-0-					-0-
*03	4154	X	3291	-0-	-863	-0-	235	1	3056	2	Y	-0-					-0-
*04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	244	1	3408	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	827	1	7568	2	Y	26					67
							29	9									
12	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	186	1	3374	2	Y	30					97
							33	9									
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	262	1	3699	2	Y	-0-					97
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	115	1	2967	2	Y	90					187
							99	9									
*03	1860	X	1765	-0-	-95	-0-	124	1	1622	2	Y	17	179	1			25
							19	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	780	-0-	-300	-0-	73	1	665	2	Y	38	41	1			-0-
							42	9									
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	Y	61	43	1			18
							67	9									
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	99	1	1401	2	Y	35	42	1			11
							39	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	38	1	980	2	Y	22	27	1			6
							24	9									
*03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	103	1	1347	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	69	1	966	2	Y	4	6	1			5
							4	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	203	1	1854	2	Y	-0-					17
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	90	1	1635	2	Y	-0-					17
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	120	1	1691	2	Y	47	30	1			34
							52	9									
*02	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	598	1	15442	2	Y	-0-					34
*03	3100	N	5549	-0-	2449	2449	394	1	5135	2	Y	18	24	1			28
							20	9									
*04	4633	X	2184	-0-	-2449	-0-	146	1	2038	2	Y	-0-					28

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
11	9600	X	990	-0-	-8610	-0-	95	1	865	2	Y	27	41	1			30
							30	9									
12	9920	X	4306	-0-	-5614	-0-	222	1	4018	2	Y	60	43	1			47
							66	9									
01	9920	X	9839	-0-	-81	-0-	649	1	9150	2	Y	36	42	1			41
							40	9									
02	8960	X	7698	-0-	-1262	-0-	286	1	7379	2	Y	30	37	1			34
							33	9									
*03	9920	X	7158	-0-	-2762	-0-	507	1	6604	2	Y	43	28	1			49
							47	9									
*04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	388	1	5416	2	Y	32	59	1			22
							35	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	1391	-0-	-3319	-0-	137	1	1254	2	Y	-0-					3
12	4867	X	4658	-0-	-209	-0-	244	1	4414	2	Y	-0-					3
01	4836	X	1033	-0-	-3803	-0-	68	1	965	2	Y	-0-					3
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	217	1	5597	2	Y	-0-					3
*03	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	352	1	4580	2	Y	12	8	1			7
							13	9									
*04	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	206	1	2879	2	Y	12	19	1			-0-
							13	9									

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4145	-0-	-85	-0-	408	1	3737	2	Y	-0-					8
12	4371	X	1658	-0-	-2713	-0-	85	1	1532	2	Y	37	45	1			-0-
							41	9									
01	5022	X	2874	-0-	-2148	-0-	179	1	2519	2	Y	160					160
							176	9									
02	4536	X	1502	-0-	-3034	-0-	52	1	1356	2	Y	85	94	1			151
							94	9									
*03	5022	X	3235	-0-	-1787	-0-	229	1	2985	2	Y	19					170
							21	9									
*04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	155	1	2166	2	Y	54					224
							59	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3261	-0-	261	261	321	1	2940	2	Y	-0-					12
12	2338	N	2077	-0-	-261	-0-	109	1	1968	2	Y	-0-					12
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	181	1	2552	2	Y	47	30	1			29
							52	9									
02	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	67	1	1740	2	Y	-0-	14	1			15
*03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	216	1	2813	2	Y	59	74	1			-0-
							65	9									
*04	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	185	1	2590	2	Y	-0-					-0-

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

11	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	1530	1	10226	2	N	207	182	1			265
							228	9									
12	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	747	1	10328	2	N	185	185	1			265
							204	9									
01	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8097	2	114	9	N	104	187	1			182
02	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	437	1	5695	2	N	102	179	1			105
							112	9									
03	6448	X	3611	-0-	-2837	-0-	5	1	3477	2	N	117					222
							129	9									
*04	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	1872	1	19173	2	N	173	178	1			217
							190	9									

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

11	6540	X	6205	-0-	-335	-0-	610	1	5581	2	Y	13	41	1			-0-
							14	9									
12	6758	X	4836	-0-	-1922	-0-	249	1	4520	2	Y	61	43	1			18
							67	9									
01	6758	X	6142	-0-	-616	-0-	404	1	5699	2	Y	35	42	1			11
							39	9									
02	5880	X	4789	-0-	-1091	-0-	177	1	4567	2	Y	41	50	1			2
							45	9									
*03	6417	X	4769	-0-	-1648	-0-	340	1	4422	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
*04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	135	1	1893	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

11	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	726	1	4854	2	Y	28	16	1			38
							31	9									
12	4960	X	4264	-0-	-696	-0-	288	1	3976	2	Y	-0-					38
01	4929	X	3920	-0-	-1009	-0-	124	1	3796	2	Y	-0-					38
02	5236	X	4120	-0-	-1116	-0-	292	1	3808	2	Y	18	16	1			40
							20	9									
03	5797	X	4130	-0-	-1667	-0-	6	1	4068	2	Y	51	48	1			43
							56	9									
*04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	328	1	3358	2	Y	20	17	1			46
							22	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

11	1110	X	829	-0-	-281	-0-	82	1	747	2	Y	-0-					21
12	1147	X	635	-0-	-512	-0-	33	1	602	2	Y	-0-					21
01	1147	X	548	-0-	-599	-0-	36	1	512	2	Y	-0-					21
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	14	1			7
*03	868	X	572	-0-	-296	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					7
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					7

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

11	2250	X	2024	-0-	-226	-0-	263	1	1761	2	N	-0-					13
12	2325	X	1872	-0-	-453	-0-	126	1	1746	2	N	-0-					13
01	2325	X	2136	-0-	-189	-0-	68	1	2068	2	N	-0-					13
02	1960	X	1838	-0-	-122	-0-	131	1	1707	2	N	-0-					13
03	2170	X	1787	-0-	-383	-0-	3	1	1784	2	N	-0-					13
04	2070	X	1655	-0-	-415	-0-	144	1	1479	2	N	29	25	1			17
							32	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

11	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	334	1	3056	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3037	-0-	-466	-0-	159	1	2878	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3063	-0-	-440	-0-	203	1	2860	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2406	-0-	-758	-0-	90	1	2316	2	Y	-0-					-0-
*03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	251	1	3272	2	Y	52	34	1			18
							57	9									
*04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	168	1	2349	2	Y	45	63	1			-0-
							50	9									

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

11	4200	X	3498	-0-	-702	-0-	345	1	3153	2	Y	-0-					26
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	230	1	4174	2	Y	-0-					26
01	4340	X	4219	-0-	-121	-0-	276	1	3891	2	Y	47	30	1			43
							52	9									
02	3920	X	158	-0-	-3762	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					43
*03	4340	X	3235	-0-	-1105	-0-	231	1	3004	2	Y	-0-	5	1			38
*04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	240	1	3354	2	Y	-0-					38

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

11	13290	X	11278	-0-	-2012	-0-	10869	2	409	9	Y	372	354	1			91
12	13733	X	11508	-0-	-2225	-0-	11169	2	339	9	Y	308	304	1			95
01	13113	X	10772	-0-	-2341	-0-	10372	2	400	9	Y	364	366	1			93
02	11340	X	9469	-0-	-1871	-0-	9120	2	349	9	Y	317	356	1			54
03	12555	X	9194	-0-	-3361	-0-	8778	2	416	9	Y	378	350	1			82
*04	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	10063	2	402	9	Y	365	382	1			65

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	168	1	1540	2	Y	-0-					13
12	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	88	1	1593	2	Y	-0-					13
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	207	1	2911	2	Y	47	30	1			30
							52	9									
02	2576	X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
*03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	243	1	3168	2	Y	-0-					-0-
*04	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	193	1	2690	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	2297	1	21026	2	Y	26	41	1			55
							29	9									
12	22266	X	22266	-0-	-0-	-0-	1161	1	21038	2	Y	61	43	1			73
							67	9									
01	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-	1513	1	21315	2	Y	36	42	1			67
							40	9									
02	21431	X	21431	-0-	-0-	-0-	797	1	20590	2	Y	40	50	1			57
							44	9									
*03	24232	X	24232	-0-	-0-	-0-	1725	1	22471	2	Y	33	21	1			69
							36	9									
04	DLQ G-10		22251	-0-	22251	22251	1484	1	20733	2	Y	31	60	1			40
							34	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		240	-0-	240	906	20	1	185	2	Y	32	41	1			-0-
							35	9									
12	T. A.		2251	-0-	2251	3157	114	1	2070	2	Y	61	43	1			18
							67	9									
01	T. A.		2061	-0-	2061	5218	134	1	1888	2	Y	35	42	1			11
							39	9									
02	7104	X	1886	-0-	-5218	-0-	69	1	1772	2	Y	41	50	1			2
							45	9									
*03	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	90	1	1169	2	Y	23	15	1			10
							25	9									
*04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	132	1	1850	2	Y	23	33	1			-0-
							25	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					1
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	654	2	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	619	1	5666	2	Y	3					133
							3	9									
12	3844	X	2812	-0-	-1032	-0-	147	1	2665	2	Y	-0-					133
01	3162	X	2589	-0-	-573	-0-	172	1	2417	2	Y	-0-					133
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	224	1	5794	2	Y	-0-					133
*03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	494	1	6432	2	Y	97					230
							107	9									
*04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	354	1	4947	2	Y	33					263
							36	9									

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

11	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	949	1	8687	2	Y	12					49
							13	9									
12	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	377	1	6840	2	Y	10					59
							11	9									
01	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	764	1	10770	2	Y	12					71
							13	9									
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	191	1	4945	2	Y	-0-					71
*03	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	667	1	8684	2	Y	-0-					71
*04	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	659	1	9203	2	Y	10					81
							11	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

11	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	12908	2	179	9	Y	163	155	1			56
12	13051	X	11887	-0-	-1164	-0-	11738	2	149	9	Y	135	133	1			58
01	13051	X	12937	-0-	-114	-0-	12762	2	175	9	Y	159	160	1			57
02	11788	X	11103	-0-	-685	-0-	10954	2	149	9	Y	135	152	1			40
03	13051	X	11377	-0-	-1674	-0-	11117	2	260	9	Y	236	252	1			24
*04	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10441	2	251	9	Y	228	238	1			14

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	991	2	52	9	Y	47	44	1			24
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	950	2	42	9	Y	38	38	1			24
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1139	2	51	9	Y	46	46	1			24
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1013	1	42	9	Y	38	43	1			19
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1017	2	46	9	Y	42	30	1			31
*04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1244	2	30	9	Y	27	29	1			29

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	103	1	944	2	Y	1					79
							1	9									
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	885	2	Y	10					89
							11	9									
01	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	70	1	993	2	Y	12					101
							13	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	38	1	991	2	Y	10					111
							11	9									
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	81	1	1049	2	Y	-0-					111
*04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	910	2	Y	1					112
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	149	1	1368	2	Y	-0-					30
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	115	1	2090	2	Y	-0-					30
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	105	1	1474	2	Y	47	30	1			47
							52	9									
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	61	1	1586	2	Y	93	119	1			21
							102	9									
*03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	137	1	1788	2	Y	55	74	1			2
							61	9									
*04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	115	1	1604	2	Y	-0-					2

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19470	X	16752	-0-	-2718	-0-	2151	1	14384	2	Y	197	151	1			230
							217	9									
12	18848	X	17555	-0-	-1293	-0-	1168	1	16144	2	Y	221	154	1			297
							243	9									
01	21266	X	13857	-0-	-7409	-0-	430	1	13118	2	Y	281	156	1			422
							309	9									
02	19208	X	14148	-0-	-5060	-0-	996	1	12987	2	Y	150	314	1			258
							165	9									
03	21266	X	14349	-0-	-6917	-0-	22	1	14094	2	Y	212	162	1			308
							233	9									
*04	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	1205	1	12342	2	Y	107	164	1			251
							118	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4335	-0-	-1275	-0-	419	1	3832	2	Y	76	82	1			-0-
							84	9									
12	5797	X	4361	-0-	-1436	-0-	221	1	4007	2	Y	121	85	1			36
							133	9									
01	5952	X	5096	-0-	-856	-0-	333	1	4685	2	Y	71	84	1			23
							78	9									
02	5376	X	3979	-0-	-1397	-0-	146	1	3780	2	Y	48	60	1			11
							53	9									
*03	5952	X	4491	-0-	-1461	-0-	316	1	4110	2	Y	59	38	1			32
							65	9									
*04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	183	1	2555	2	Y	-0-	20	1			12

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5278	-0-	-542	-0-	668	1	4470	2	Y	127	75	1			52
							140	9									
12	5704	X	4847	-0-	-857	-0-	317	1	4374	2	Y	142	150	1			44
							156	9									
01	5704	X	4648	-0-	-1056	-0-	143	1	4351	2	Y	140	146	1			38
							154	9									
02	4928	X	4194	-0-	-734	-0-	292	1	3813	2	Y	81	71	1			48
							89	9									
03	5456	X	4513	-0-	-943	-0-	7	1	4412	2	Y	85	79	1			54
							94	9									
*04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	400	1	4093	2	Y	69	59	1			64
							76	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5384	-0-	-556	-0-	530	1	4854	2	Y	-0-					33
12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	368	1	6670	2	Y	-0-					33
01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	467	1	6576	2	Y	-0-					33
02	5964	X	5593	-0-	-371	-0-	208	1	5385	2	Y	-0-					33
*03	7037	X	5515	-0-	-1522	-0-	393	1	5122	2	Y	-0-					33
*04	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	309	1	4322	2	Y	-0-	12	1			21

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
11	13950	X	7878	-0-	-6072	-0-	1021	1	6825	2	Y	29	17	1			77
							32	9									
12	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	1005	1	13884	2	Y	31	33	1			75
							34	9									
01	13206	X	13066	-0-	-140	-0-	413	1	12619	2	Y	31	32	1			74
							34	9									
02	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	823	1	10728	2	Y	18	16	1			76
							20	9									
03	14415	X	12736	-0-	-1679	-0-	19	1	12430	2	Y	261	242	1			95
							287	9									
*04	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	1169	1	11966	2	Y	212	180	1			127
							233	9									

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	1099	1	7350	2	N	45	27	1			51
							50	9									
12	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	624	1	8619	2	N	51	54	1			48
							56	9									
01	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	277	1	8455	2	N	50	52	1			46
							55	9									
02	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	593	1	7737	2	N	29	25	1			50
							32	9									
03	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	12	1	8047	2	N	89	83	1			56
							98	9									
*04	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	679	1	6953	2	N	73	62	1			67
							80	9									

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	6323	-0-	-2497	-0-	819	1	5474	2	Y	27	16	1			50
							30	9									
12	6758	X	4806	-0-	-1952	-0-	322	1	4451	2	Y	30	32	1			48
							33	9									
01	10292	X	3992	-0-	-6300	-0-	126	1	3832	2	Y	31	32	1			47
							34	9									
02	9296	X	3820	-0-	-5476	-0-	271	1	3529	2	Y	18	16	1			49
							20	9									
03	9734	X	5012	-0-	-4722	-0-	7	1	4865	2	Y	127	118	1			58
							140	9									
*04	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	504	1	5156	2	Y	104	88	1			74
							114	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22249	X	22249	-0-	-0-	-0-	21687	2	562	9	Y	511	486	1			120
12	20057	X	18279	-0-	-1778	-0-	17813	2	466	9	Y	424	419	1			125
01	21545	X	16990	-0-	-4555	-0-	16439	2	551	9	Y	501	503	1			123
02	20776	X	18836	-0-	-1940	-0-	18368	2	468	9	Y	425	477	1			71
03	23002	X	19426	-0-	-3576	-0-	19324	2	102	9	Y	93	86	1			78
*04	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	19077	2	76	9	Y	69	73	1			74

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
11	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	267	1	2444	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2093	-0-	-666	-0-	109	1	1984	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	1827	-0-	-932	-0-	121	1	1706	2	Y	-0-					-0-
02	2492	X	1433	-0-	-1059	-0-	53	1	1380	2	Y	-0-					-0-
*03	2759	X	2233	-0-	-526	-0-	159	1	2074	2	Y	-0-					-0-
*04	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	111	1	1558	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

11	3420	X	2333	-0-	-1087	-0-	2333	2			Y	-0-					8
12	3534	X	1427	-0-	-2107	-0-	1427	2			Y	-0-					8
01	3534	X	1272	-0-	-2262	-0-	1272	2			Y	-0-					8
02	2352	X	1787	-0-	-565	-0-	1787	2			Y	-0-					8
03	2604	X	1761	-0-	-843	-0-	1678	2	83	9	Y	75	53	1			30
*04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1801	2	53	9	Y	48	50	1			28

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

11	8790	X	7342	-0-	-1448	-0-	721	1	6597	2	Y	22	33	1			31
							24	9									
12	9083	X	7790	-0-	-1293	-0-	404	1	7333	2	Y	48	34	1			45
							53	9									
01	9083	X	7673	-0-	-1410	-0-	506	1	7135	2	Y	29	34	1			40
							32	9									
02	6860	X	6633	-0-	-227	-0-	246	1	6352	2	Y	32	40	1			32
							35	9									
*03	7781	X	6293	-0-	-1488	-0-	447	1	5829	2	Y	15	10	1			37
							17	9									
*04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	407	1	5688	2	Y	15	27	1			25
							17	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

11	2850	X	1775	-0-	-1075	-0-	231	1	1544	2	N	-0-					2
12	2945	X	1469	-0-	-1476	-0-	99	1	1370	2	N	-0-					2
01	2945	X	1679	-0-	-1266	-0-	53	1	1626	2	N	-0-					2
02	2240	X	1247	-0-	-993	-0-	89	1	1158	2	N	-0-					2
03	2480	X	1198	-0-	-1282	-0-	2	1	1196	2	N	-0-					2
04	1770	X	907	-0-	-863	-0-	81	1	826	2	N	-0-					2

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

11	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13192	2	41	9	Y	37	35	1			19
12	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11521	2	34	9	Y	31	30	1			20
01	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13593	2	40	9	Y	36	37	1			19
02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11945	2	35	9	Y	32	35	1			16
03	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12233	2	186	9	Y	169	157	1			28
*04	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11780	2	161	9	Y	146	153	1			21

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

11	9990	X	7472	-0-	-2518	-0-	7293	2	179	9	Y	163	155	1			36
12	10230	X	5697	-0-	-4533	-0-	5550	2	147	9	Y	134	133	1			37
01	10199	X	4239	-0-	-5960	-0-	4063	2	176	9	Y	160	160	1			37
02	6972	X	4025	-0-	-2947	-0-	3876	2	149	9	Y	135	152	1			20
03	7719	X	5460	-0-	-2259	-0-	5384	2	76	9	Y	69	56	1			33
*04	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5189	2	56	9	Y	51	53	1			31

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3177	2	56	9	Y	51	49	1			33
12	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3133	2	47	9	Y	43	42	1			34
01	3224	X	2927	-0-	-297	-0-	2872	2	55	9	Y	50	50	1			34
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3034	2	47	9	Y	43	48	1			29
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3250	2	100	9	Y	91	85	1			35
*04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3478	2	85	9	Y	77	80	1			32

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., EST. WELL #: 1 RRCID -> 014648 COMPL. DATE 06/27/1949 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1815 - 1821

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) //CONT.// 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	327	1	975	2	Y	-0-					3
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	331	1	961	2	Y	-0-					3
01	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	325	1	870	2	Y	-0-					3
02	1120 N	1065	-0-	-55	-0-	286	1	779	2	Y	-0-					3
03	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	333	1	889	2	Y	-0-					3
04	1170 N	1069	-0-	-101	-0-	313	1	756	2	Y	-0-					3

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
11	6450 X	5848	-0-	-602	-0-	1408	1	4440	2	N	-0-					25
12	6665 X	5571	-0-	-1094	-0-	1078	1	4493	2	N	-0-					25
01	6665 X	4936	-0-	-1729	-0-	930	1	4006	2	N	-0-					25
02	5628 X	5230	-0-	-398	-0-	840	1	4390	2	N	-0-					25
03	6231 X	5338	-0-	-893	-0-	750	1	4588	2	N	-0-					25
04	5850 X	4901	-0-	-949	-0-	900	1	4001	2	N	-0-					25

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	50 28	1 9	410	2	Y	25	23	1			4
12	651 N	293	-0-	-358	-0-	31 14	1 9	248	2	Y	13	15	1			2
01	434 N	350	-0-	-84	-0-	65 12	1 9	273	2	Y	11	11	1			2
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	91 11	1 9	310	2	Y	10	10	1			2
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	86 13	1 9	277	2	Y	12	11	1			3
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	73 13	1 9	330	2	Y	12	11	1			4

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	378	-0-	-372	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*02	364	N	317	-0-	-47	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	3780	X	3396	-0-	-384	-0-	3354	2	42	9	N	38	40	1			7
12	3906	X	3213	-0-	-693	-0-	3171	2	42	9	N	38	34	1			11
*01	3906	X	3323	-0-	-583	-0-	2	1	3281	2	Y	36	39	1			8
							40	9									
*02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	2	1	3519	2	Y	38	34	1			12
							42	9									
*03	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1	1	3564	2	Y	40	44	1			8
							44	9									
04	3390	X	3356	-0-	-34	-0-	1	1	3305	2	Y	45	43	1			10
							50	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

11	4800	X	1768	-0-	-3032	-0-	1687	2	81	9	N	74	84	1			14
12	3131	X	1632	-0-	-1499	-0-	1556	2	76	9	N	69	63	1			20
*01	3131	X	2526	-0-	-605	-0-	6	1	2404	2	Y	105	102	1			23
							116	9									
*02	2828	X	1304	-0-	-1524	-0-	3	1	1245	2	Y	51	58	1			16
							56	9									
*03	2449	X	1450	-0-	-999	-0-	2	1	1382	2	Y	60	64	1			12
							66	9									
04	2430	X	1591	-0-	-839	-0-	2	1	1504	2	Y	77	72	1			17
							85	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4321	2	185	9	N	168	176	1			31
12	4712	X	4503	-0-	-209	-0-	4312	2	191	9	N	174	155	1			50
*01	4712	X	4461	-0-	-251	-0-	9	1	4270	2	Y	165	179	1			36
							182	9									
*02	4256	X	4070	-0-	-186	-0-	9	1	3903	2	Y	144	135	1			45
							158	9									
*03	4650	X	3761	-0-	-889	-0-	5	1	3602	2	Y	140	157	1			28
							154	9									
04	4500	X	3441	-0-	-1059	-0-	5	1	3270	2	Y	151	146	1			33
							166	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	14168	2	806	9	N	733	730	1			136
12	15035	X	14962	-0-	-73	-0-	14127	2	835	9	N	759	675	1			220
*01	15035	X	14637	-0-	-398	-0-	40	1	13812	2	Y	714	778	1			156
							785	9									
*02	13580	X	13539	-0-	-41	-0-	39	1	12807	2	Y	630	589	1			197
							693	9									
*03	15035	X	14685	-0-	-350	-0-	25	1	13872	2	Y	716	771	1			142
							788	9									
04	14550	X	13853	-0-	-697	-0-	26	1	12951	2	Y	796	763	1			176
							876	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1444	2	31	9	N	28	30	1			5
12	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1435	2	32	9	N	29	26	1			8
*01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	2	1	1476	2	Y	29	31	1			6
							32	9									
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	2	1	1357	2	Y	26	24	1			8
							29	9									
*03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1	1	1466	2	Y	29	31	1			6
							32	9									
04	1470	N	1293	-0-	-177	-0-	1	1	1261	2	Y	28	28	1			6
							31	9									

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	N	-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

11	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	4878	2	299	9	N	272	290	1			50
12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	4908	2	317	9	N	288	255	1			83
*01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	13	1	4219	2	Y	235	267	1			51
							259	9									
*02	3416	X	1723	-0-	-1693	-0-	5	1	1622	2	Y	87	111	1			27
							96	9									
*03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	2	1			-0-
12	713	N	97	-0-	-616	-0-	94	2	3	9	N	3	2	1			1
*01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-	1	1			-0-
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
*03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4939	-0-	-551	-0-	4810	2	129	9	N	117	125	1	22
12	5239	X	4764	-0-	-475	-0-	4635	2	129	9	N	117	105	1	34
*01	5239	X	4332	-0-	-907	-0-	6	1	4215	2	Y	101	113	1	22
							111	9							
*02	4732	X	3602	-0-	-1130	-0-	5	1	3508	2	Y	81	78	1	25
							89	9							
*03	5177	X	4041	-0-	-1136	-0-	3	1	3932	2	Y	96	102	1	19
							106	9							
04	4950	X	3603	-0-	-1347	-0-	3	1	3489	2	Y	101	98	1	22
							111	9							

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10786	-0-	-14	-0-	10721	2	65	9	N	59	63	1	11
12	11873	X	8876	-0-	-2997	-0-	8822	2	54	9	N	49	46	1	14
*01	11873	X	7683	-0-	-4190	-0-	2	1	7636	2	Y	41	46	1	9
							45	9							
*02	10724	X	7738	-0-	-2986	-0-	2	1	7693	2	Y	39	36	1	12
							43	9							
*03	11439	X	10066	-0-	-1373	-0-	2	1	10003	2	Y	55	56	1	11
							61	9							
04	10800	X	8980	-0-	-1820	-0-	2	1	8914	2	Y	58	56	1	13
							64	9							

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2149	2	46	9	N	42	45	1	8
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2350	2	52	9	N	47	41	1	14
*01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	3	1	2500	2	Y	47	51	1	10
							52	9							
*02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	3	1	2470	2	Y	46	42	1	14
							51	9							
*03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2	1	2275	2	Y	44	49	1	9
							48	9							
*04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1	1	1584	2	Y	36	37	1	8
							40	9							

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2809	-0-	-341	-0-	2719	2	90	9	N	82	88	1	15
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2723	2	95	9	N	86	76	1	25
*01	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	4	1	2570	2	Y	77	85	1	17
							85	9							
*02	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	4	1	2327	2	Y	67	63	1	21
							74	9							
*03	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	3	1	2471	2	Y	74	80	1	15
							81	9							
*04	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	3	1	2365	2	Y	85	81	1	19
							94	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
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	177	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	X	17	-0-	-603	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	454	-0-	-206	-0-	50	1	400	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	806	N	639	-0-	-167	-0-	72	1	563	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	806	N	577	-0-	-229	-0-	110	1	464	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	105	1	358	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	133	1	425	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	95	1	425	2	Y	-0-	1	1			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	137	1	1099	2	Y	-0-					-0-
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	283	1	2216	2	Y	-0-					-0-
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	455	1	1914	2	Y	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	397	1	1354	2	Y	-0-					-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	517	1	1648	2	Y	-0-					-0-
*04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	274	1	1226	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	656	1	5313	2	Y	197	199	1			35
							217	9									
12	T. A.		5998	-0-	5998	5998	654	1	5175	2	Y	154	164	1			25
							169	9									
01	T. A.		5516	-0-	5516	11514	1037	1	4363	2	Y	105	111	1			19
							116	9									
02	T. A.		5414	-0-	5414	16928	1203	1	4115	2	Y	87	87	1			19
							96	9									
03	T. A.		5810	-0-	5810	22738	1350	1	4335	2	Y	114	102	1			31
							125	9									
*04	28280	X	5542	-0-	-22738	-0-	989	1	4448	2	Y	95	92	1			34
							105	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	85	1	703	2	Y	68	56	1			12
							75	9									
12	T. A.		434	-0-	434	434	45	1	357	2	Y	29	36	1			5
							32	9									
01	T. A.		357	-0-	357	791	65	1	273	2	Y	17	19	1			3
							19	9									
02	T. A.		55	-0-	55	846	12	1	41	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
03	1203	X	357	-0-	-846	-0-	79	1	258	2	Y	18	13	1			5
							20	9									
*04	262	X	262	-0-	-0-	-0-	45	1	205	2	Y	11	12	1			4
							12	9									

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
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	3180	X	860	-0-	-2320	-0-	87	1	711	2	Y	56	46	1			10
							62	9									
12	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	165	1	1320	2	Y	83	80	1			13
							91	9									
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	294	1	1238	2	Y	65	66	1			12
							72	9									
02	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	313	1	1074	2	Y	48	49	1			11
							53	9									
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	217	1	704	2	Y	39	39	1			11
							43	9									
04	210	N	29	-0-	-181	-0-	5	1	24	2	Y	-0-	11	1			-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
11	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5568	2	86	9	N	78	86	1			14
12	6541	X	5793	-0-	-748	-0-	5701	2	92	9	N	84	74	1			24
*01	6541	X	5286	-0-	-1255	-0-	4	1	5203	2	Y	72	80	1			16
							79	9									
*02	5908	X	4292	-0-	-1616	-0-	3	1	4226	2	Y	57	55	1			18
							63	9									
*03	6510	X	4685	-0-	-1825	-0-	2	1	4611	2	Y	65	70	1			13
							72	9									
04	5640	X	4528	-0-	-1112	-0-	2	1	4445	2	Y	74	71	1			16
							81	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1771	2	20	9	N	18	17	1			3
12	1488	X	1349	-0-	-139	-0-	1332	2	17	9	N	15	14	1			4
*01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	1	1	2219	2	Y	23	22	1			5
							25	9									
*02	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	2	1	3316	2	Y	33	28	1			10
							36	9									
*03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	1	1	3055	2	Y	32	36	1			6
							35	9									
*04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	2	1	5469	2	Y	68	59	1			15
							75	9									

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
11	20730	X	11584	-0-	-9146	-0-	11448	2	136	9	N	124	134	1			23
12	18104	X	9134	-0-	-8970	-0-	9023	2	111	9	N	101	95	1			29
*01	18104	X	8626	-0-	-9478	-0-	5	1	8521	2	Y	91	100	1			20
							100	9									
*02	16352	X	6375	-0-	-9977	-0-	4	1	6299	2	Y	65	65	1			20
							72	9									
*03	12648	X	6672	-0-	-5976	-0-	3	1	6590	2	Y	72	78	1			14
							79	9									
04	11580	X	6217	-0-	-5363	-0-	3	1	6127	2	Y	79	76	1			17
							87	9									

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
11	43410	X	27942	-0-	-15468	-0-	27315	2	627	9	N	570	550	1			105
12	41224	X	41224	-0-	-0-	-0-	40263	2	961	9	N	874	726	1			253
*01	31229	X	31229	-0-	-0-	-0-	35	1	30504	2	Y	627	743	1			137
							690	9									
*02	26264	X	15641	-0-	-10623	-0-	19	1	15288	2	Y	304	346	1			95
							334	9									
*03	34813	X	7246	-0-	-27567	-0-	5	1	7079	2	Y	147	213	1			29
							162	9									
04	33690	X	10181	-0-	-23509	-0-	8	1	9902	2	Y	246	221	1			54
							271	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 10481 - 10920

11	1500	N	1197	-0-	-303	-0-	135	1	998	3	Y	58	59	1			13
							64	9									
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	99	1	622	3	Y	939	833	1			119
							1033	9									
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	208	1	1507	3	Y	99	171	1			47
							109	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	154	1	1221	3	Y	78	103	1			22
							86	9									
03	3100	N	7165	-0-	4065	4065	848	1	6232	3	Y	77	83	1			16
							85	9									
*04	3000	N	7984	-0-	4984	9049	910	1	7013	3	Y	55	59	1			12
							61	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

11	540	N	535	-0-	-5	-0-	533	3	2	9	Y	2					8
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1	9	Y	1					9
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	90	1	584	3	Y	3					12
							3	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	81	1	526	3	Y	1					13
							1	9									
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	89	1	564	3	Y	1					14
							1	9									
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	85	1	548	3	Y	1					15
							1	9									

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	115	1	856	3	Y	83	80	1			14
							91	9									
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	86	1	542	3	Y	22	33	1			3
							24	9									
01	930	N	377	-0-	-553	-0-	46	1	331	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	840	N	499	-0-	-341	-0-	53	1	418	3	Y	25	21	1			4
							28	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	87	1	639	3	Y	77	69	1			12
							85	9									
*04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	598	3	Y	72	71	1			13
							79	9									

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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

11	360	N	356	-0-	-4	-0-	42	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	51	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	46	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	34	1	256	3	Y	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	3	Y	-0-			-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	262	3	Y	-0-			-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	3	Y	-0-			-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	26	1	204	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	169	-0-	-110	-0-	20	1	149	3	Y	-0-			-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	94	1	696	3	Y	-0-			-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	3	Y	-0-			-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	20	1	154	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	170	-0-	-47	-0-	21	1	149	3	Y	-0-			-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	3	Y	-0-			-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	37	1	233	3	Y	-0-			-0-
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	21	1	146	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	24	1	187	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	20	1	149	3	Y	-0-			-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	27	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	Y	-0-			-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	Y	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	Y	-0-			-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	23	1	171	3	Y	-0-			-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2143	-0-	-857	-0-	238	1	1767	3	Y	125	120	1			23
							138	9									
12	3534	X	2111	-0-	-1423	-0-	285	1	1790	3	Y	33	49	1			7
							36	9									
01	3286	X	1571	-0-	-1715	-0-	187	1	1349	3	Y	32	31	1			8
							35	9									
02	2660	X	2384	-0-	-276	-0-	260	1	2066	3	Y	53	51	1			10
							58	9									
03	2294	X	347	-0-	-1947	-0-	36	1	268	3	Y	39	42	1			7
							43	9									
04	2130	X	1206	-0-	-924	-0-	130	1	997	3	Y	72	67	1			12
							79	9									

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	38	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	46	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	41	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	28	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

11	630	N	227	-0-	-403	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	39	1	312	3	Y	13	11	1			2
							14	9									
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	72	1	533	3	Y	38	34	1			6
							42	9									
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	64	1	499	3	Y	36	35	1			7
							40	9									

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	230	1	1712	3	Y	125	120	1			23
							138	9									
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	278	1	1749	3	Y	81	92	1			12
							89	9									
01	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	217	1	1576	3	Y	52	52	1			12
							57	9									
02	1680	N	470	-0-	-1210	-0-	50	1	392	3	Y	25	32	1			5
							28	9									
03	1860	N	1295	-0-	-565	-0-	145	1	1065	3	Y	77	71	1			11
							85	9									
*04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	130	1	997	3	Y	72	71	1			12
							79	9									

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	28	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	37	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	51	1	320	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	27	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	31	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	194	-0-	-147	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

11	330	N	291	-0-	-39	-0-	34	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	42	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	3	Y	-0-					-0-
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	3	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, E. G. WELL #: 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-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

11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	96	1	713	3	Y	42	40	1			10
							46	9									
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	116	1	729	3	Y	27	31	1			6
							30	9									
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	105	1	753	3	Y	49	43	1			12
							54	9									
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	77	1	610	3	Y	39	42	1			9
							43	9									
03	775	N	647	-0-	-128	-0-	72	1	533	3	Y	38	40	1			7
							42	9									
*04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	64	1	499	3	Y	36	36	1			7
							40	9									

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

11	300	N	259	-0-	-41	-0-	31	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	37	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	159	3	Y	12	10	1			2
							13	9									

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	50	1	371	3	N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	43	1	274	3	N	-0-					-0-
01	465	N	306	-0-	-159	-0-	37	1	269	3	N	-0-					-0-
02	392	N	304	-0-	-88	-0-	34	1	270	3	N	-0-					-0-
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	20	1	149	3	N	-0-					-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	31	1	228	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	85	1	535	3	Y	-0-			-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	208	1	1508	3	Y	-0-			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	29	1	213	3	Y	-0-			-0-
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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-

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	195	-0-	-45	-0-	24	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	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
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	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
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	272	1	2025	3	Y	125	113	1			22
							138	9									
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	208	1	1312	3	Y	81	91	1			12
							89	9									
01	2356	N	1707	-0-	-649	-0-	187	1	1357	3	Y	148	127	1			33
							163	9									
02	2268	N	1338	-0-	-930	-0-	139	1	1098	3	Y	92	105	1			20
							101	9									
03	1612	N	1148	-0-	-464	-0-	129	1	957	3	Y	56	65	1			11
							62	9									
*04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	113	1	871	3	Y	36	40	1			7
							40	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	33	1	245	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	245	3	Y	27	28	1			2
							30	9									
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	31	1	225	3	Y	65	55	1			12
							72	9									
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	66	67	1			11
							73	9									
03	310	N	195	-0-	-115	-0-	19	1	134	3	Y	38	44	1			5
							42	9									
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	Y	36	37	1			4
							40	9									

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2884	-0-	-116	-0-	331	1	2462	3	Y	83	80	1			18
							91	9									
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	410	1	2577	3	Y	54	61	1			11
							59	9									
01	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	343	1	2488	3	Y	99	85	1			25
							109	9									
02	2716	X	2429	-0-	-287	-0-	259	1	2057	3	Y	103	105	1			23
							113	9									
03	3007	X	2189	-0-	-818	-0-	247	1	1817	3	Y	114	115	1			22
							125	9									
04	2910	X	1988	-0-	-922	-0-	219	1	1690	3	Y	72	77	1			17
							79	9									

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	227	-0-	-43	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	784	-0-	-326	-0-	87	1	651	3	Y	42	39	1			8
							46	9									
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	54	1	337	3	Y	27	30	1			5
							30	9									
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	56	1	403	3	Y	49	43	1			11
							54	9									
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	472	3	Y	52	53	1			10
							57	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	57	1	423	3	Y	77	74	1			13
							85	9									
*04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	272	3	Y	72	72	1			13
							79	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	245	X	245	-0-	-0-	-0-	34	1	211	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.		3439	-0-	3439	3439	416	1	3005	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
02	T. A.		5120	-0-	5120	8559	569	1	4508	3	Y	39	35	1			7
							43	9									
03	T. A.		4460	-0-	4460	13019	528	1	3890	3	Y	38	39	1			6
							42	9									
04	T. A.		4356	-0-	4356	17375	496	1	3820	3	Y	36	36	1			6
							40	9									

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2837	-0-	-283	-0-	326	1	2420	3	Y	83	83	1			16
							91	9									
12	2821	X	2403	-0-	-418	-0-	321	1	2023	3	Y	54	62	1			8
							59	9									
01	2821	X	2810	-0-	-11	-0-	328	1	2373	3	Y	99	85	1			22
							109	9									
02	2548	X	2324	-0-	-224	-0-	251	1	1987	3	Y	78	84	1			16
							86	9									
03	2821	X	2151	-0-	-670	-0-	247	1	1819	3	Y	77	79	1			14
							85	9									
04	2730	X	1941	-0-	-789	-0-	213	1	1649	3	Y	72	72	1			14
							79	9									

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	195	1	1453	3	Y	83	80	1			15
							91	9									
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	213	1	1338	3	Y	54	61	1			8
							59	9									
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	197	1	1423	3	Y	99	85	1			22
							109	9									
02	1540	N	1369	-0-	-171	-0-	144	1	1139	3	Y	78	84	1			16
							86	9									
03	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	151	1	1114	3	Y	77	79	1			14
							85	9									
*04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	160	1	1234	3	Y	72	72	1			14
							79	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	415	1	Y	125	120	1	24
							138	9					
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	468	1	Y	81	92	1	13
							89	9					
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	382	1	Y	132	115	1	30
							145	9					
02	2716	X	2339	-0-	-377	-0-	253	1	Y	78	91	1	17
							86	9					
03	3007	X	1860	-0-	-1147	-0-	212	1	Y	77	81	1	13
							85	9					
04	2910	X	1641	-0-	-1269	-0-	179	1	Y	72	73	1	12
							79	9					

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1710	-0-	-540	-0-	186	1	Y	125	120	1	23
							138	9					
12	2108	X	1391	-0-	-717	-0-	179	1	Y	81	92	1	12
							89	9					
01	2108	X	1543	-0-	-565	-0-	167	1	Y	148	128	1	32
							163	9					
02	1820	X	1272	-0-	-548	-0-	130	1	Y	105	116	1	21
							116	9					
03	2015	X	1021	-0-	-994	-0-	112	1	Y	77	85	1	13
							85	9					
*04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	72	73	1	12
							79	9					

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

11	2970 X	2453	-0-	-517	-0-	274	1	2179	3	Y	-0-			-0-
12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	289	1	2311	3	Y	-0-			-0-
01	3007 X	2952	-0-	-55	-0-	325	1	2627	3	Y	-0-			-0-
02	2716 X	2292	-0-	-424	-0-	241	1	2051	3	Y	-0-			-0-
03	3007 X	344	-0-	-2663	-0-	272	1	72	3	Y	-0-			-0-
04	2850 X	1911	-0-	-939	-0-	206	1	1705	3	Y	-0-			-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1740 X	1322	-0-	-418	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	T. A.	2620	-0-	2620	2620	2620	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	3010	-0-	3010	5630	3010	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5630					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5630					N	NO RPT					-0-
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	3080					N	NO RPT					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1599	3	6	9	N	5					25
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	3	3	9	N	3					28
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	272	1	1751	3	N	8					36
						9	9									
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	244	1	1577	3	N	2					38
						2	9									
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	269	1	1690	3	N	5					43
						6	9									
*04	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	256	1	1644	3	N	2					45
						2	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1					6
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1	9	Y	1					7
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	99	1	642	3	Y	2					9
						2	9									
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	90	1	578	3	Y	1					10
						1	9									
03	719 N	719	-0-	-0-	-0-	98	1	619	3	Y	2					12
						2	9									
*04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	93	1	603	3	Y	1					13
						1	9									

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DETIJERINA,H.C. WELL #: 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
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	319	3	1	9	Y	1					4
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	3	1	9	Y	1					5
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	54	1	351	3	Y	1					6
							1	9									
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	50	1	319	3	Y	-0-					6
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	71	1	451	3	Y	1					7
							1	9									
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	69	1	438	3	Y	-0-					7

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	988	3 2 9	2		Y	2					12
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3 2 9	2		Y	2					14
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	173 7	1 9	1121	3	Y	6					20
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	995	3	Y	2					22
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	168 3	1 9	1055	3	Y	3					25
*04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	182 1	1 9	1173	3	Y	1					26

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1599	3	4	9	Y	4			18
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1668	3	3	9	Y	3			21
01	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	271	1	1752	3	Y	8			29
							9	9							
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	244	1	1577	3	Y	2			31
							2	9							
03	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	269	1	1690	3	Y	5			36
							6	9							
*04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	256	1	1644	3	Y	2			38
							2	9							

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 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
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	267	3	1	9	N	1					3
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					3
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					3
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					3
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	267	3	1	9	Y	1					5
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					5
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	45	1	293	3	Y	1					6
							1	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	41	1	263	3	Y	-0-					6
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	44	1	282	3	Y	1					7
							1	9									
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	43	1	274	3	Y	-0-					7

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
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	3	4	9	Y	4					20
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	3	2	9	Y	2					22
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	204	1	1314	3	Y	6					28
							7	9									
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	183	1	1183	3	Y	2					30
							2	9									
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	202	1	1267	3	Y	3					33
							3	9									
*04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	191	1	1234	3	Y	2					35
							2	9									

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	22	-0-	-2348	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
01	T. A.		50	-0-	50	80	50	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5734	-0-	-218	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6287	-0-	-99	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-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 #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
02	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2915	2915	-0-	-0-	-0-	199 397	1 9	2319	3	Y	361	495	1			136
12	2306	2306	-0-	-0-	-0-	176 285	1 9	1845	3	Y	259	165	1			230
01	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	160 241	1 9	1578	3	Y	219	324	1			125
02	1876 N	1561	-0-	-315	-0-	133 119	1 9	1309	3	Y	108	152	1			81
03	2077 N	1268	-0-	-809	-0-	68 3	1 9	1197	3	Y	3					84
*04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	135 210	1 9	1669	3	Y	191	142	1			133

TIO AYOLA (5400) 90133 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 729 RRCID -> 270816 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 5420 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3930		3799	-0-	-131	-0-	61	1	3537	2	Y	183	164	1			61
							201	9									
12	4061		3664	-0-	-397	-0-	326	1	3176	2	Y	147	166	1			42
							162	9									
01	4153		4153	-0-	-0-	-0-	411	1	3554	2	Y	171	186	1			27
							188	9									
02	3640	#	3595	-0-	-45	-0-	348	1	3101	2	Y	133	123	1			37
							146	9									
03	4061		4061	-0-	-0-	-0-	308	1	3602	2	Y	137	123	1			51
							151	9									
*04	4106	R	4106	-0-	-0-	-0-	331	1	3580	2	Y	177	183	1			45
							195	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	75	1	1507	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	77	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	80	1	1507	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1460	-0-	-24	-0-	87	1	1373	2	Y	-0-					-0-
03	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	110	1	1435	2	Y	-0-					-0-
*04	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	102	1	1384	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	27	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
*04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

11	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	309	1	6174	2	Y	-0-					-0-
12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	310	1	5878	2	Y	-0-					-0-
01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	370	1	6958	2	Y	-0-					-0-
02	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	377	1	5931	2	Y	-0-					-0-
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	492	1	6423	2	Y	-0-					-0-
*04	7080	X	6620	-0-	-460	-0-	455	1	6165	2	Y	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 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
11	13140	X	12562	-0-	-578	-0-	591	1	11808	2	Y	148	149	1			144
							163	9									
12	13578	X	12909	-0-	-669	-0-	639	1	12109	2	Y	146	135	1			155
							161	9									
01	13578	X	13425	-0-	-153	-0-	668	1	12547	2	Y	191	187	1			159
							210	9									
02	12264	X	11757	-0-	-507	-0-	694	1	10921	2	Y	129	97	1			191
							142	9									
03	13578	X	13177	-0-	-401	-0-	926	1	12095	2	Y	142	135	1			198
							156	9									
*04	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	861	1	11658	2	Y	133	144	1			187
							146	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

11	540	X	348	-0-	-192	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	194	-0-	-488	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	204	-0-	-478	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	243	-0-	-93	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	2	Y	-0-					-0-
*04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	38542	X	38542	-0-	-0-	-0-	1819	1	36340	2	Y	348	404	1			388
							383	9									
12	39746	X	39746	-0-	-0-	-0-	1971	1	37383	2	Y	356	347	1			397
							392	9									
01	38719	X	38131	-0-	-588	-0-	1901	1	35733	2	Y	452	459	1			390
							497	9									
02	34972	X	16977	-0-	-17995	-0-	1001	1	15761	2	Y	195	198	1			387
							215	9									
03	38719	X	203	-0-	-38516	-0-	14	1	187	2	Y	2	158	1			231
							2	9									
*04	38550	X	282	-0-	-38268	-0-	19	1	260	2	Y	3	102	1			132
							3	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	1037	1	20726	2	Y	63	73	1			70
							69	9									
12	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	973	1	18452	2	Y	65	63	1			72
							72	9									
01	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	997	1	18733	2	Y	82	83	1			71
							90	9									
02	20328	X	17702	-0-	-2626	-0-	1054	1	16587	2	Y	55	43	1			83
							61	9									
03	22506	X	18749	-0-	-3757	-0-	1328	1	17354	2	Y	61	59	1			85
							67	9									
*04	19350	X	19018	-0-	-332	-0-	1303	1	17651	2	Y	58	63	1			80
							64	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	7269	-0-	-1521	-0-	333	1	6646	2	Y	264	304	1			294
							290	9									
12	9083	X	7216	-0-	-1867	-0-	347	1	6582	2	Y	261	258	1			297
							287	9									
01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	449	1	8447	2	Y	343	345	1			295
							377	9									
02	8204	X	5079	-0-	-3125	-0-	289	1	4555	2	Y	214	172	1			337
							235	9									
03	9083	X	6597	-0-	-2486	-0-	449	1	5867	2	Y	255	239	1			353
							281	9									
*04	7860	X	6032	-0-	-1828	-0-	397	1	5369	2	Y	242	259	1			336
							266	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	9478	-0-	-4022	-0-	449	1	8970	2	Y	54	63	1			59
							59	9									
12	13950	X	9917	-0-	-4033	-0-	494	1	9361	2	Y	56	54	1			61
							62	9									
01	11067	X	9744	-0-	-1323	-0-	488	1	9179	2	Y	70	72	1			59
							77	9									
02	9996	X	8691	-0-	-1305	-0-	516	1	8122	2	Y	48	37	1			70
							53	9									
03	10695	X	9498	-0-	-1197	-0-	671	1	8770	2	Y	52	50	1			72
							57	9									
*04	9600	X	8638	-0-	-962	-0-	590	1	7993	2	Y	50	54	1			68
							55	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13793 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36765	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36765	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36765	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36765	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36765	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36765	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 #: 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
11	20365	X	20365	-0-	-0-	-0-	960	1	19185	2	Y	200	222	1			216
							220	9									
12	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	1003	1	19026	2	Y	205	195	1			226
							226	9									
01	18391	X	18391	-0-	-0-	-0-	915	1	17190	2	Y	260	261	1			225
							286	9									
02	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	1081	1	17013	2	Y	174	134	1			265
							191	9									
03	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	1387	1	18124	2	Y	193	185	1			273
							212	9									
*04	20370	X	17954	-0-	-2416	-0-	1221	1	16532	2	Y	183	198	1			258
							201	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 183767 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 16042 PERF.13820 - 14088

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - P/A 02/03/17

SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

11	13380	X	11920	-0-	-1460	-0-	199	1	11561	2	Y	145	130	1			48
							160	9									
12	13826	X	12817	-0-	-1009	-0-	1181	1	11506	2	Y	118	132	1			34
							130	9									
01	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	1365	1	11816	2	Y	135	148	1			21
							149	9									
02	11620	X	11521	-0-	-99	-0-	1152	1	10252	2	Y	106	98	1			29
							117	9									
03	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	1039	1	12166	2	Y	109	98	1			40
							120	9									
04	T. A.		13216	-0-	13216	13216	1106	1	11954	2	Y	142	146	1			36
							156	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

11	6540	X	6409	-0-	-131	-0-	107	1	6216	2	Y	78	70	1			26
							86	9									
12	6758	X	4538	-0-	-2220	-0-	416	1	4053	2	Y	63	71	1			18
							69	9									
01	6758	X	1720	-0-	-5038	-0-	170	1	1470	2	Y	73	80	1			11
							80	9									
02	6104	X	516	-0-	-5588	-0-	46	1	406	2	Y	58	53	1			16
							64	9									
03	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	673	1	7877	2	Y	59	53	1			22
							65	9									
04	T. A.		6502	-0-	6502	6502	544	1	5874	2	Y	76	79	1			19
							84	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	5815	-0-	-2405	-0-	96	1	5596	2	Y	112	101	1			37
							123	9									
12	8494	X	7019	-0-	-1475	-0-	644	1	6275	2	Y	91	102	1			26
							100	9									
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	697	1	6033	2	Y	105	115	1			16
							116	9									
02	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	674	1	5996	2	Y	83	76	1			23
							91	9									
03	7006	X	6463	-0-	-543	-0-	501	1	5870	2	Y	84	76	1			31
							92	9									
04	T. A.		5692	-0-	5692	5692	472	1	5099	2	Y	110	113	1			28
							121	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - P/A 01/25/17

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
11	8340	X	7808	-0-	-532	-0-	129	1	7484	2	Y	177	159	1			59
							195	9									
12	8618	X	6618	-0-	-2000	-0-	601	1	5859	2	Y	144	162	1			41
							158	9									
01	8618	X	6498	-0-	-2120	-0-	654	1	5660	2	Y	167	182	1			26
							184	9									
02	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	912	1	8119	2	Y	130	120	1			36
							143	9									
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	761	1	8913	2	Y	133	120	1			49
							146	9									
*04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	390	1	4212	2	Y	174	179	1			44
							191	9									

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
11	22440	X	20492	-0-	-1948	-0-	343	1	19948	2	Y	183	164	1			61
							201	9									
12	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	2164	1	21084	2	Y	147	166	1			42
							162	9									
01	22754	X	22267	-0-	-487	-0-	2286	1	19793	2	Y	171	186	1			27
							188	9									
02	20552	X	16951	-0-	-3601	-0-	1698	1	15107	2	Y	133	123	1			37
							146	9									
03	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	1983	1	23210	2	Y	137	123	1			51
							151	9									
*04	25692	X	25692	-0-	-0-	-0-	2160	1	23337	2	Y	177	183	1			45
							195	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2017 - PLUGGED 01/18/17

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 188336 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13738 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2016 - PLUGGED 12/10/16

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

11	3570	X	2270	-0-	-1300	-0-	31	1	1808	2	Y	392	352	1			130
							431	9									
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	361	1	3518	2	Y	318	357	1			91
							350	9									
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	440	1	3808	2	Y	368	402	1			57
							405	9									
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	393	1	3499	2	Y	287	264	1			80
							316	9									
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	319	1	3731	2	Y	294	265	1			109
							323	9									
*04	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	334	1	3607	2	Y	383	395	1			97
							421	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

11	20850	X	19459	-0-	-1391	-0-	324	1	18847	2	Y	262	235	1			87
							288	9									
12	21545	X	20534	-0-	-1011	-0-	1890	1	18411	2	Y	212	238	1			61
							233	9									
01	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	2150	1	18616	2	Y	245	268	1			38
							270	9									
02	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	1925	1	17129	2	Y	191	176	1			53
							210	9									
03	20925	X	20750	-0-	-175	-0-	1616	1	18917	2	Y	197	177	1			73
							217	9									
*04	20974	X	20974	-0-	-0-	-0-	1753	1	18940	2	Y	255	263	1			65
							281	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

11	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	143	1	8289	2	Y	-0-					-0-
12	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	885	1	8619	2	Y	-0-					-0-
01	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	996	1	8619	2	Y	-0-					-0-
02	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	861	1	7661	2	Y	-0-					-0-
03	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	701	1	8208	2	Y	-0-					-0-
*04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	763	1	8242	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2016 - PLUGGED 12/21/16

SANTA FE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 189429 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - PLUGGED 01/09/17

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190465 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 14504 PERF.14044 - 14302

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2016 - PLUGGED 12/18/16

SANTA FE RANCH WELL #: 19ST RRCID -> 190658 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13862 - 14014

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2016 - PLUGGED 12/10/16

SANTA FE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 196972 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 16664 PERF.15281 - 15832

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

11	5370		4965	-0-	-405	-0-	612	1	4210	2	Y	130	117	1					43
							143	9											
12	5549		5497	-0-	-52	-0-	899	1	4481	2	Y	106	119	1					30
							117	9											
01	5465	R	5465	-0-	-0-	-0-	1049	1	4281	2	Y	123	134	1					19
							135	9											
02	5016		5016	-0-	-0-	-0-	949	1	3961	2	Y	96	88	1					27
							106	9											
03	5487	#	5082	-0-	-405	-0-	884	1	4091	2	Y	97	88	1					36
							107	9											
*04	5386	R	5386	-0-	-0-	-0-	938	1	4307	2	Y	128	132	1					32
							141	9											

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

11	5220	N	3710	-0-	-1510	B	-0-	177	1	3533	2	Y	-0-						-0-
12	4154	N	3524	-0-	-630	B	-0-	177	1	3347	2	Y	-0-						-0-
01	3875	N	3551	-0-	-324	B	-0-	179	1	3372	2	Y	-0-						-0-
02	3472	N	1925	-0-	-1547	B	-0-	115	1	1810	2	Y	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	3534	N	3058	-0-	-476	B	-0-	217	1	2841	2	Y	-0-						-0-
*04	T. A.		4411	-0-	4411	B	4411	303	1	4108	2	Y	-0-						-0-

TOM EAST (N-68) //CONT.// 90480 990 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
11	10230		9504	-0-	-726 B	128400	447	1	8939	2	Y	107	124	1			117
							118	9									
12	10571		8710	-0-	-1861 B	126539	430	1	8159	2	Y	110	106	1			121
							121	9									
01	10571		8758	-0-	-1813 B	124726	435	1	8170	2	Y	139	141	1			119
							153	9									
02	8876	N	7582	-0-	-1294 B	123432	447	1	7033	2	Y	93	72	1			140
							102	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 123432																	
03	8711	N	8038	-0-	-673 B	122759	563	1	7362	2	Y	103	99	1			144
							113	9									
*04	8697	N	7441	-0-	-1256 B	121503	504	1	6829	2	Y	98	106	1			136
							108	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

11	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	27	1	538	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
12	589	N	536	-0-	-53 B	-0-	26	1	502	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
01	651	N	500	-0-	-151 B	-0-	25	1	465	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
02	532	N	459	-0-	-73 B	-0-	27	1	425	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	527	N	471	-0-	-56 B	-0-	33	1	430	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
*04	480	N	426	-0-	-54 B	-0-	29	1	390	2	Y	6	7	1			8
							7	9									

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) //CONT.// 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1590	#	1320	-0-	-270	-0-	65	1	1255	2	N	-0-					1
12	1643	#	1088	-0-	-555	-0-	55	1	1033	2	N	-0-					1
01	1333	#	1290	-0-	-43	-0-	65	1	1225	2	N	-0-					1
02	1271	R	1271	-0-	-0-	-0-	65	1	1206	2	N	-0-					1
03	1364	#	1273	-0-	-91	-0-	65	1	1208	2	N	-0-					1
04	1320	#	1165	-0-	-155	-0-	60	1	1105	2	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 4 RRCID -> 062142 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 5761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34					N	NO RPT					-0-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (4700) 90483 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BURGESS ENERGY, INC. 108125
NOCK, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 118704 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4657 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	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
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ARKOSE PETROLEUM INC. 030811
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-) 90485 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 014745 COMPL. DATE 04/04/1962 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "A" WELL #: 1 RRCID -> 255861 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10494 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	175	-0-	-77	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	558	-0-	-162	-0-	525	2	33	9	Y	30	56	1			64
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-	45	1			19
01	837	N	461	-0-	-376	-0-	461	2			Y	-0-	11	1			8
02	532	N	395	-0-	-137	-0-	372	2	23	9	Y	21	15	1			14
03	589	N	101	-0-	-488	-0-	4	2	97	9	Y	88	68	1			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	45	1			36

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
11	810	N	750	-0-	-60	-0-	717	2	33	9	Y	30	56	1			64
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			Y	-0-	45	1			19
01	465	N	349	-0-	-116	-0-	310	2	39	9	Y	35	26	1			28
02	700	N	405	-0-	-295	-0-	346	2	59	9	Y	54	43	1			39
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	600	2	97	9	Y	88	91	1			36
*04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	487	2	52	9	Y	47	47	1			36

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
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1364	N	172	-0-	-1192	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	781	-0-	-583	-0-	8	1	771	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	1288	N	551	-0-	-737	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2026	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					60
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					60
01	1023	N	848	-0-	-175	-0-	848	2			N	-0-					60
02	896	N	829	-0-	-67	-0-	829	2			N	-0-					60
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2			N	-0-					60
*04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	2	2	9	N	2					62

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
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					6
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					6
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					6
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					6
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					6

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	207	-0-	-243	-0-	207	2			Y	-0-					3
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					3
01	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			Y	-0-					3
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					3
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					3
*04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			Y	-0-					2
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					2
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					2
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	216	2			Y	-0-					2
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					2
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	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
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					4
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
01	465	N	330	-0-	-135	-0-	330	2			Y	-0-					4
02	364	N	262	-0-	-102	-0-	262	2			Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	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
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					9
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					9
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					9
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					9
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					9
*04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	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
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		287	-0-	287	287	287	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: B 1 RRCID -> 122884 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		36	-0-	36	36	36	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
11	510	N	299	-0-	-211	-0-	299	2			Y	-0-					3
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					3
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	2			Y	-0-					3
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			Y	-0-					3
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					3
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	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
11	480	X	390	-0-	-90	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	496	X	344	-0-	-152	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	496	X	264	-0-	-232	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
02	448	X	286	-0-	-162	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	496	X	277	-0-	-219	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	248	X	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	239	X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	248	X	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
11	270	X	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	310	X	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
01	341	X	273	-0-	-68	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	308	X	142	-0-	-166	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	341	X	247	-0-	-94	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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
11	240	X	204	-0-	-36	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	279	X	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
02	252	X	199	-0-	-53	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	279	X	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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
11	510	X	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
12	527	X	7	-0-	-520	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	620	X	6	-0-	-614	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	X	129	-0-	-491	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		51	-0-	51	51	51	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
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	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
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
*04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	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
11	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	82	-0-	-166	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	61	-0-	-280	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	42	-0-	-182	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
*04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					1
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					1
01	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	2			Y	-0-					1
02	280	N	160	-0-	-120	-0-	160	2			Y	-0-					1
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					1
*04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					1
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					1
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					1
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					1
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	2			Y	-0-					1
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	212	-0-	-148	-0-	212	2			Y	-0-					1
12	310	N	143	-0-	-167	-0-	143	2			Y	-0-					1
01	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	2			Y	-0-					1
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	109	2			Y	-0-					1
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					1
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	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
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					4
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					4
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					4
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					4
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	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
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	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
11	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					3
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					3
*04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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
11	T. A.		228	-0-	228	342	228	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		262	-0-	262	604	262	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		189	-0-	189	793	189	2			Y	-0-					-0-
02	961	X	168	-0-	-793	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
*04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	330	X	233	-0-	-97	-0-	233	2			Y	-0-					3
12	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					3
01	341	X	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					3
02	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					3
03	341	X	218	-0-	-123	-0-	218	2			Y	-0-					3
*04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

11	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	2			Y	-0-					134
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					134
01	868	N	594	-0-	-274	-0-	594	2			Y	-0-					134
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					134
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					134
*04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

11	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			Y	-0-					11
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					11
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					11
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	2			Y	-0-					11
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					11
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					1
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					1
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					1
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					1
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	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
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					3
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					3
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					3
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					3
*04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	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
11	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
*04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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
11	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	2			Y	-0-					2
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					2
01	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			Y	-0-					2
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					2
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					2
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	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
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
*04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		65	-0-	65	146	65	2			Y	-0-					1
12	T. A.		57	-0-	57	203	57	2			Y	-0-					1
01	T. A.		63	-0-	63	266	63	2			Y	-0-					1
02	314	X	48	-0-	-266	-0-	48	2			Y	-0-					1
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					1
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					1
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					1
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					1
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					1
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			Y	-0-					1
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
*04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			Y	-0-					3
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					3
01	186	N	19	-0-	-167	-0-	19	2			Y	-0-					3
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	2			Y	-0-					3
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					3
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
11	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	210	-0-	-255	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	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
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			Y	-0-					1
12	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			Y	-0-					1
01	403	N	241	-0-	-162	-0-	241	2			Y	-0-					1
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	2			Y	-0-					1
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					1
*04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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
11	450	N	183	-0-	-267	-0-	183	2			Y	-0-					2
12	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	2			Y	-0-					2
01	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			Y	-0-					2
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	63	2			Y	-0-					2
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					2
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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
11	T. A.		245	-0-	245	619	245	2			Y	-0-					4
12	T. A.		311	-0-	311	930	311	2			Y	-0-					4
01	T. A.		246	-0-	246	1176	246	2			Y	-0-					4
02	1381	X	205	-0-	-1176	-0-	205	2			Y	-0-					4
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			Y	-0-					4
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	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
11	T. A.		202	-0-	202	479	202	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		187	-0-	187	666	187	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		179	-0-	179	845	179	2			Y	-0-					-0-
02	1036	X	191	-0-	-845	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					1
12	279	N	134	-0-	-145	-0-	134	2			Y	-0-					1
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					1
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					1
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
*04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

11	510	N	362	-0-	-148	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	243	-0-	-284	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	177	-0-	-319	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	161	-0-	-175	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

11	330	N	154	-0-	-176	-0-	154	2			Y	-0-					11
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					11
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					11
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					11
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					11
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					11

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					13
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					13
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			Y	-0-					13
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					13
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					13
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					13

GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

11	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	102	-0-	-301	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	17	-0-	-291	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	88	-0-	-160	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					1
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					1
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			Y	-0-					1
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					1
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					1
*04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	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
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			Y	-0-					34
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					34
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			Y	-0-					34
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	319	2			Y	-0-					34
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					34
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	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
11	420	N	274	-0-	-146	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	247	-0-	-187	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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
11	T. A.		692	-0-	692	692	692	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		902	-0-	902	1594	902	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		756	-0-	756	2350	756	2			Y	-0-					-0-
02	2849	X	499	-0-	-2350	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	732	-0-	-167	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	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
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					3
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					3
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					3
02	392	N	59	-0-	-333	-0-	59	2			Y	-0-					3
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					3
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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
11	630	N	495	-0-	-135	-0-	495	2			Y	-0-					1
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					1
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					1
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					1
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					1
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
11	420	X	204	-0-	-216	-0-	204	2			Y	-0-					1
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					1
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
*04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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
11	360	X	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					48
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					48
01	372	X	331	-0-	-41	-0-	331	2			Y	-0-					48
02	308	X	306	-0-	-2	-0-	306	2			Y	-0-					48
03	279	X	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					48
*04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	322	-0-	-8	-0-	56	1	266	3	Y	-0-					1
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	68	1	255	3	Y	-0-					1
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	86	1	250	3	Y	-0-					1
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	71	1	219	3	Y	-0-					1
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	57	1	221	3	Y	-0-					1
04	330	N	221	-0-	-109	-0-	43	1	178	3	Y	-0-					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
11	1110	N	667	-0-	-443	-0-	116	1	551	3	N	-0-					-0-
12	992	N	479	-0-	-513	-0-	101	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	506	-0-	-393	-0-	129	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	448	-0-	-168	-0-	110	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	92	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	80	1	329	3	Y	-0-					-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
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	28	1	134	3	Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	41	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	34	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	31	1	122	3	Y	-0-					-0-
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	35	1	145	3	Y	-0-					-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
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	183	1	863	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	921	-0-	-102	-0-	193	1	728	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	257	1	751	3	N	-0-					-0-
02	980	N	787	-0-	-193	-0-	193	1	594	3	N	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	196	1	768	3	N	-0-					-0-
*04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	222	1	913	3	N	-0-					-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
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	23	1	109	3	N	-0-					1
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	30	1	114	3	N	-0-					1
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	34	1	98	3	N	-0-					1
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	25	1	78	3	N	-0-					1
*03	155	N	129	-0-	-26	-0-	26	1	103	3	N	-0-					1
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	29	1	119	3	N	-0-					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
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	37	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	26	-0-	-114	-0-	6	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	14	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	72	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	113	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	202	1	591	3	Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	129	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	97	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	374	-0-	-406	-0-	73	1	301	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	98	1	464	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	113	1	427	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	136	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	118	1	363	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	107	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	91	1	375	3	Y	-0-					-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
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	29	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	30	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	32	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	36	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	32	1	222	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	31	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	12	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	21	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	75	-0-	-93	-0-	18	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	24	1	94	3	Y	-0-					-0-
*04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	72	1	338	3	Y	-0-					11
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	90	1	339	3	Y	-0-					11
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	108	1	317	3	Y	-0-					11
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	90	1	278	3	Y	-0-					11
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	54	1	212	3	Y	-0-					11
04	390	N	275	-0-	-115	-0-	54	1	221	3	Y	-0-					11

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		90	-0-	90	90	18	1	72	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	234	1	1106	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	218	1	821	3	Y	-0-					-0-
01	1209	N	874	-0-	-335	-0-	222	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	727	-0-	-533	-0-	178	1	549	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	867	-0-	-187	-0-	176	1	690	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	218	1	898	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	89	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	113	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	140	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	118	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	373	-0-	-154	-0-	76	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	271	-0-	-179	-0-	53	1	218	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	3	Y	-0-					-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	94	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	77	1	362	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	98	1	368	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	120	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	99	1	307	3	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	101	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	82	1	336	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	27	1	128	3	N	21					68
							23	9									
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	3	N	-0-					68
01	155	N	20	-0-	-135	-0-	5	1	15	3	N	-0-					68
02	168	N	19	-0-	-149	-0-	2	1	5	3	N	11					79
							12	9									
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	16	1	60	3	N	-0-					79
*04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	98	3	N	25	90	1	1	8	13
							28	9									

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	63	1	297	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	63	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	301	-0-	-133	-0-	77	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	239	-0-	-97	-0-	59	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	97	1	378	3	Y	-0-					-0-
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	77	1	315	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

11	270	N	166	-0-	-104	-0-	29	1	137	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	195	-0-	-146	-0-	41	1	154	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	39	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	46	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	44	1	173	3	Y	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	37	1	152	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	3	Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	46	1	398	3	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	49	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	51	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	46	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	45	1	306	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

11	870	N	703	-0-	-167	-0-	123	1	580	3	Y	-0-					6
12	806	N	726	-0-	-80	-0-	152	1	574	3	Y	-0-					6
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	179	1	526	3	Y	-0-					6
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	160	1	492	3	Y	-0-					6
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	126	1	492	3	Y	-0-					6
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	124	1	513	3	Y	25					31
							28	9									

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

11	510	N	495	-0-	-15	-0-	48	1	446	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	53	1	461	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	58	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	62	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	69	1	478	3	Y	-0-					-0-
*04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	69	1	472	3	Y	-0-					-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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786																
11	1590	N	908	-0-	-682	-0-	88	1	820	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	908	-0-	-22	-0-	93	1	815	3	Y	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	123	1	983	3	Y	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	122	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	120	1	826	3	Y	-0-					-0-
04	1080	N	391	-0-	-689	-0-	50	1	341	3	Y	-0-					-0-
	GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172																
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	53	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	31	1	115	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	75	-0-	-204	-0-	19	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	21	-0-	-259	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	27	-0-	-128	-0-	6	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
	GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657																
11	1290	X	959	-0-	-331	-0-	93	1	866	3	Y	-0-					-0-
12	1333	X	824	-0-	-509	-0-	85	1	739	3	Y	-0-					-0-
01	868	X	739	-0-	-129	-0-	82	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	766	-0-	-130	-0-	97	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	799	-0-	-193	-0-	101	1	698	3	Y	-0-					-0-
*04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	121	1	833	3	Y	-0-					-0-
	GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817																
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	29	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	30	1	205	3	Y	-0-					-0-
	DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955																
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	20	1	93	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	17	1	66	3	N	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	19	1	57	3	N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	17	1	51	3	N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	12	1	49	3	N	-0-					-0-
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	16	1	68	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

11	270	N	207	-0-	-63	-0-	36	1	171	3	N	-0-					-0-
12	248	N	112	-0-	-136	-0-	24	1	88	3	N	-0-					-0-
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	30	1	86	3	N	-0-					-0-
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	24	1	75	3	N	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	12	1	47	3	N	-0-					-0-
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	26	1	106	3	N	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

11	360	N	257	-0-	-103	-0-	25	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	156	-0-	-61	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	26	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	20	-0-	-220	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

11	300	N	282	-0-	-18	-0-	49	1	233	3	N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-	-70	-0-	50	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	284	-0-	-26	-0-	72	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	61	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	60	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	41	1	169	3	Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	59	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	49	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	45	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	42	1	172	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	155	-0-	-41	-0-	19	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	21	1	142	3	Y	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	45	1	212	3	N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	55	1	209	3	N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	71	1	208	3	N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	58	1	178	3	N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	52	1	204	3	N	-0-					-0-
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	45	1	186	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	148	1	698	3	Y	-0-					12
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	161	1	604	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	219	1	641	3	Y	-0-					12
02	784	N	708	-0-	-76	-0-	173	1	535	3	Y	-0-					12
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	130	1	506	3	Y	-0-					12
04	840	N	298	-0-	-542	-0-	58	1	239	3	Y	1	1	8			12
							1	9									

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

11	240	N	228	-0-	-12	-0-	40	1	188	3	Y	-0-					1
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	49	1	186	3	Y	-0-					1
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	47	1	136	3	Y	-0-					1
02	224	N	149	-0-	-75	-0-	36	1	113	3	Y	-0-					1
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	49	1	189	3	Y	-0-					1
*04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	47	1	195	3	Y	10					11
							11	9									

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	44	1	211	3	N	37					37
							41	9									
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	44	1	165	3	N	31					68
							34	9									
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	38	1	112	3	N	5	72	1	1	8	-0-
							6	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	32	1	99	3	N	-0-					-0-
03	155	N	137	-0-	-18	-0-	28	1	109	3	N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	23	1	95	3	N	18					18
							20	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	13	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	84	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	104	1	393	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	461	-0-	-190	-0-	117	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	100	1	309	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	94	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	60	1	248	3	Y	-0-					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

11	300	N	292	-0-	-8	-0-	28	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	30	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	32	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	3	Y	-0-					-0-
*04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	15	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	17	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	17	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	18	1	120	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	27	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	29	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	29	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	32	1	125	3	Y	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	134	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

11	T. A.		214	-0-	214	518	37	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		208	-0-	208	726	44	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	936	X	210	-0-	-726	-0-	53	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	39	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	33	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		165	-0-	165	165	32	1	133	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

11	300	N	174	-0-	-126	-0-	30	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	97	-0-	-151	-0-	20	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	168	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	109	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	72	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	238	-0-	-392	-0-	46	1	191	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	87	1	414	3	Y	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	92	1	345	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	453	-0-	-12	-0-	115	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	363	-0-	-113	-0-	89	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	377	-0-	-57	-0-	77	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	214	-0-	-236	-0-	42	1	172	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	132	1	623	3	Y	7	1	8			35
							8	9									
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	71	1	268	3	Y	25	49	1	1	8	10
							28	9									
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	67	1	195	3	Y	26	1	8			35
							29	9									
02	700	N	322	-0-	-378	-0-	76	1	233	3	Y	12	2	8			45
							13	9									
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	248	1	969	3	Y	13	1	8			57
							14	9									
*04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	205	1	843	3	Y	28	72	1	1	8	12
							31	9									

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	63	1	589	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	597	-0-	-147	-0-	61	1	536	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	443	-0-	-239	-0-	49	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	67	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	80	1	549	3	Y	-0-					-0-
*04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	75	1	510	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

11	90	N	87	-0-	-3	-0-	15	1	72	3	Y	-0-					12
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	3	Y	-0-					12
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	19	1	55	3	Y	-0-					12
02	84	N	20	-0-	-64	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					12
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	10	1	38	3	Y	-0-					12
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	8	1	33	3	Y	-0-					12

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	125	1	594	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	544	-0-	-138	-0-	114	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	589	-0-	-155	-0-	150	1	439	3	Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	190	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	103	1	403	3	Y	-0-					-0-
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	122	1	503	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

11	720	N	655	-0-	-65	-0-	114	1	540	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	165	1	623	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	205	1	602	3	Y	3					11
							3	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	168	1	518	3	Y	1	1	8			11
							1	9									
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	148	1	577	3	Y	-0-					11
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	154	1	636	3	Y	-0-					11

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

11	1380	N	1016	-0-	-364	-0-	177	1	839	3	Y	-0-					17
12	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	291	1	1098	3	Y	1	11	1	1	8	6
							1	9									
01	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	337	1	987	3	Y	-0-					6
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	258	1	795	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
03	1395	N	682	-0-	-713	-0-	139	1	543	3	Y	-0-					6
04	1290	N	772	-0-	-518	-0-	151	1	620	3	Y	1	1	8			6
							1	9									

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	212	1	1003	3	Y	-0-					20
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	244	1	919	3	Y	-0-	11	1			9
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	305	1	895	3	Y	-0-					9
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	262	1	810	3	Y	-0-					9
03	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	227	1	888	3	Y	-0-					9
*04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	242	1	999	3	Y	1					10
							1	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	224	1	1059	3	Y	-0-					21
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	261	1	984	3	Y	-0-	11	1			10
01	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	319	1	936	3	Y	-0-					10
02	1204	N	1081	-0-	-123	-0-	265	1	816	3	Y	-0-					10
03	1240	N	982	-0-	-258	-0-	200	1	782	3	Y	-0-					10
04	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	213	1	875	3	Y	1					11
							1	9									

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	133	1	628	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	173	1	652	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	789	-0-	-141	-0-	201	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	311	-0-	-389	-0-	76	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	795	-0-	-42	-0-	162	1	633	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	654	-0-	-96	-0-	128	1	526	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

11	450	N	275	-0-	-175	-0-	27	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	74	-0-	-236	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	35	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	58	1	399	3	Y	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	65	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	33	1	224	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	192	1	1789	3	Y	-0-					-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	201	1	1753	3	Y	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	222	1	1779	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1759	-0-	-89	-0-	222	1	1537	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1894	-0-	-59	-0-	240	1	1654	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1760	-0-	-190	-0-	224	1	1536	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	134	-0-	-393	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	200	-0-	-203	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	19	1	130	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	158	1	745	3	Y	1					10
							1	9									
12	930	N	903	-0-	-27	-0-	189	1	713	3	Y	1					11
							1	9									
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	230	1	675	3	Y	2					13
							2	9									
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	193	1	596	3	Y	-0-					13
03	899	N	858	-0-	-41	-0-	175	1	683	3	Y	-0-					13
04	870	N	869	-0-	-1	-0-	170	1	698	3	Y	1					14
							1	9									

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
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	231	1	1091	3	Y	1					17
							1	9									
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	300	1	1129	3	Y	2					19
							2	9									
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	363	1	1062	3	Y	4					23
							4	9									
02	1232	N	1230	-0-	-2	-0-	301	1	929	3	Y	-0-					23
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	278	1	1088	3	Y	-0-					23
*04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	289	1	1193	3	Y	-0-					23

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
11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	98	1	917	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	105	1	915	3	Y	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	112	1	902	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	915	-0-	-37	-0-	115	1	799	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	127	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	123	1	843	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	13	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

11	210	N	118	-0-	-92	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	161	-0-	-149	-0-	16	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	28	1	189	3	Y	-0-					-0-
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	20	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	22	1	153	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	21	1	146	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

11	780	N	717	-0-	-63	-0-	69	1	648	3	N	-0-					1
12	806	N	669	-0-	-137	-0-	69	1	600	3	N	-0-					1
01	806	N	727	-0-	-79	-0-	81	1	646	3	N	-0-					1
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	80	1	555	3	N	-0-					1
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	88	1	608	3	N	-0-					1
*04	690	N	594	-0-	-96	-0-	76	1	518	3	N	-0-					1

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	188	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	341	1	1283	3	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	264	1	774	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	744	-0-	-236	-0-	182	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	863	-0-	-222	-0-	176	1	687	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	893	-0-	-97	-0-	174	1	719	3	Y	-0-					-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
11	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	342	1	8922	3	Y	144	153	1	2	8	19
							158	9									
12	9703	X	8222	-0-	-1481	-0-	680	1	7409	3	Y	121	117	1	2	8	21
							133	9									
01	9207	X	7331	-0-	-1876	-0-	581	1	6607	3	Y	130	120	1	6	8	25
							143	9									
02	8792	X	6718	-0-	-2074	-0-	53	1	6546	3	Y	108	105	1	2	8	26
							119	9									
03	9734	X	7931	-0-	-1803	-0-	408	1	7360	3	Y	148	137	1	5	8	32
							163	9									
04	9420	X	7187	-0-	-2233	-0-	273	1	6791	3	Y	112	120	1	6	8	18
							123	9									

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	520	1	13582	3	Y	799	823	1	10	8	89
							879	9									
12	14375	X	14375	-0-	-0-	-0-	1132	1	12343	3	Y	818	774	1	15	8	118
							900	9									
01	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	1014	1	11537	3	Y	783	760	1			141
							861	9									
02	11928	X	11113	-0-	-815	-0-	83	1	10295	3	Y	668	655	1	10	8	144
							735	9									
03	13206	X	10902	-0-	-2304	-0-	538	1	9697	3	Y	606	617	1			133
							667	9									
04	14970	X	9453	-0-	-5517	-0-	341	1	8462	3	Y	591	636	1			88
							650	9									

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	466	1	12161	3	Y	227	229	1	3	8	24
							250	9									
12	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	1079	1	11758	3	Y	244	229	1	4	8	35
							268	9									
01	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	939	1	10680	3	Y	228	222	1			41
							251	9									
02	10136	X	5686	-0-	-4450	-0-	44	1	5506	3	Y	124	134	1	2	8	29
							136	9									
03	11222	X	7584	-0-	-3638	-0-	390	1	7029	3	Y	150	147	1			32
							165	9									
04	12870	X	7987	-0-	-4883	-0-	303	1	7530	3	Y	140	151	1			21
							154	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	55	1	374	2	Y	9	16	1			58
							10	9									
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	47	1	334	2	Y	10					68
							11	9									
01	496	N	272	-0-	-224	-0-	36	1	230	2	Y	5					73
							6	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	74	1	519	2	Y	21	14	1			80
							23	9									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	51	1	354	2	Y	6	73	1			13
							7	9									
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	68	1	430	2	Y	3					16
							3	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	108	1	739	2	Y	6	16	1			14
							7	9									
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	86	1	608	2	Y	9					23
							10	9									
01	744	N	513	-0-	-231	-0-	69	1	440	2	Y	4					27
							4	9									
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	113	1	794	2	Y	4	14	1			17
							4	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	133	1	918	2	Y	10					27
							11	9									
*04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	121	1	769	2	Y	6					33
							7	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	109	1	746	2	Y	6	16	1			14
							7	9									
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	69	1	493	2	Y	9					23
							10	9									
01	899	N	634	-0-	-265	-0-	86	1	544	2	Y	4					27
							4	9									
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	765	2	Y	4	14	1			17
							4	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	119	1	821	2	Y	10					27
							11	9									
*04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	117	1	744	2	Y	6					33
							7	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	251	2	Y	6	16	1			14
							7	9									
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	180	2	Y	9					23
							10	9									
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	163	2	Y	4					27
							4	9									
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	23	1	161	2	Y	4	14	1			17
							4	9									
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	185	2	Y	10					27
							11	9									
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	27	1	173	2	Y	6					33
							7	9									

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	286	2	Y	5	16	1			33
							6	9									
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	350	2	Y	8					41
							9	9									
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	282	2	Y	3					44
							3	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	42	1	295	2	Y	3	14	1			33
							3	9									
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	47	1	323	2	Y	4					37
							4	9									
*04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	48	1	303	2	Y	4					41
							4	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

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
11	685	N	685	-0-		-0-		-0-		87	1	592	2	Y	5	16	1			29
										6	9									
12	746	N	746	-0-		-0-		-0-		91	1	646	2	Y	8					37
										9	9									
01	656	N	656	-0-		-0-		-0-		89	1	564	2	Y	3					40
										3	9									
02	659	N	659	-0-		-0-		-0-		82	1	574	2	Y	3	14	1			29
										3	9									
03	843	N	843	-0-		-0-		-0-		106	1	734	2	Y	3					32
										3	9									
*04	836	N	836	-0-		-0-		-0-		113	1	719	2	Y	4					36
										4	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
11	630	N	495	-0-		-135		-0-		62	1	426	2	Y	6	16	1			14
										7	9									
12	558	N	456	-0-		-102		-0-		55	1	391	2	Y	9					23
										10	9									
01	527	N	375	-0-		-152		-0-		51	1	320	2	Y	4					27
										4	9									
02	496	N	496	-0-		-0-		-0-		61	1	431	2	Y	4	14	1			17
										4	9									
03	711	N	711	-0-		-0-		-0-		89	1	611	2	Y	10					27
										11	9									
*04	503	N	503	-0-		-0-		-0-		67	1	429	2	Y	6					33
										7	9									

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

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
11	432	N	432	-0-		-0-		-0-		54	1	369	2	Y	8	16	1			52
										9	9									
12	471	N	471	-0-		-0-		-0-		57	1	403	2	Y	10					62
										11	9									
01	204	N	204	-0-		-0-		-0-		27	1	171	2	Y	5					67
										6	9									
02	437	N	437	-0-		-0-		-0-		52	1	362	2	Y	21	14	1			74
										23	9									
03	473	N	473	-0-		-0-		-0-		59	1	407	2	Y	6	67	1			13
										7	9									
*04	412	N	412	-0-		-0-		-0-		56	1	353	2	Y	3					16
										3	9									

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

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
11	481	N	481	-0-		-0-		-0-		61	1	418	2	Y	2	8	1			27
										2	9									
12	521	N	521	-0-		-0-		-0-		64	1	453	2	Y	4					31
										4	9									
01	434	N	354	-0-		-80		-0-		46	1	291	2	Y	15					46
										17	9									
02	489	N	489	-0-		-0-		-0-		61	1	427	2	Y	1	7	1			40
										1	9									
03	527	N	509	-0-		-18		-0-		64	1	444	2	Y	1					41
										1	9									
*04	370	N	370	-0-		-0-		-0-		50	1	318	2	Y	2					43
										2	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	74	1	506	2	Y	5	16	1			32
							6	9									
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	60	1	426	2	Y	9					41
							10	9									
01	434	N	412	-0-	-22	-0-	56	1	353	2	Y	3					44
							3	9									
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	45	1	318	2	Y	2	14	1			32
							2	9									
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	53	1	365	2	Y	4					36
							4	9									
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	57	1	361	2	Y	4					40
							4	9									

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	2	Y	-0-					27
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	38	1	270	2	Y	-0-					27
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	Y	-0-					27
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	47	1	327	2	Y	-0-					27
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	292	2	Y	-0-					27
*04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	47	1	302	2	Y	-0-					27

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	205	1	1403	2	N	6	16	1			14
							7	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	176	1	1251	2	N	9					23
							10	9									
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	199	1	1261	2	N	4					27
							4	9									
02	1512	N	1496	-0-	-16	-0-	186	1	1306	2	N	4	14	1			17
							4	9									
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	217	1	1499	2	N	10					27
							11	9									
*04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	247	1	1573	2	N	6					33
							7	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	117	1	798	2	N	6	16	1			14
							7	9									
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	85	1	602	2	N	9					23
							10	9									
01	682	N	589	-0-	-93	-0-	80	1	505	2	N	4					27
							4	9									
02	868	N	671	-0-	-197	-0-	83	1	584	2	N	4	14	1			17
							4	9									
03	682	N	613	-0-	-69	-0-	76	1	526	2	N	10					27
							11	9									
04	570	N	243	-0-	-327	-0-	32	1	204	2	N	6					33
							7	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	544	1	850	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	364	1	613	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	420	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	329	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	310	1	567	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	196	1	552	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	444	1	694	2	Y	-0-					-0-
12	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	425	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	436	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	389	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	355	1	648	2	Y	-0-					-0-
*04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	273	1	768	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	339	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	325	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	293	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	372	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	391	1	714	2	Y	-0-					-0-
*04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	250	1	702	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	221	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	220	1	387	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	213	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	210	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	211	1	402	2	Y	-0-					-0-
*04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	142	1	425	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	253	1	411	2	Y	-0-					34
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	228	1	400	2	Y	-0-					34
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	244	1	472	2	Y	-0-					34
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	223	1	382	2	Y	-0-					34
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	214	1	407	2	Y	-0-					34
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	154	1	461	2	Y	-0-					34

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	133	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	119	1	210	2	Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	114	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	122	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	124	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	66	1	198	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	192	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	175	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	173	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	166	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	177	1	324	2	Y	-0-					-0-
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	110	1	308	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
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	205	1	334	2	N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	172	1	302	2	N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	147	1	283	2	N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	166	1	285	2	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	165	1	314	2	N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	97	1	291	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
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	284	1	462	2	Y	-0-					-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	261	1	458	2	Y	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	236	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	247	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	222	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	414	-0-	-126	-0-	104	1	310	2	Y	-0-					-0-

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
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	242	1	394	2	Y	-0-	6	1			9
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	208	1	367	2	Y	-0-					9
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	192	1	370	2	Y	-0-					9
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	199	1	341	2	Y	5					14
							6	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	187	1	356	2	Y	5					19
							6	9									
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	120	1	358	2	Y	-0-					19

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
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	200	1	325	2	Y	-0-	5	1			8
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	133	1	235	2	Y	-0-					8
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	124	1	241	2	Y	-0-					8
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	118	1	202	2	Y	5					13
							6	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	126	1	341	2	Y	4					17
							4	9									
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	86	1	257	2	Y	-0-					17

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
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	257	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	234	1	395	2	Y	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	637	1	1182	2	Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	234	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	276	1	505	2	Y	-0-					-0-
*04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	181	1	509	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	311	1	486	2	Y	-0-					-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	287	1	484	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	280	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	229	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	269	1	491	2	Y	-0-					-0-
*04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	162	1	455	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
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	403	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	376	1	634	2	Y	-0-					-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	396	1	734	2	Y	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	419	1	691	2	Y	-0-					-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	544	1	993	2	Y	-0-					-0-
*04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	349	1	982	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
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	280	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	251	1	423	2	Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	201	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	258	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	240	1	439	2	Y	-0-					-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	197	1	553	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	276	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	264	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	241	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	249	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	284	1	520	2	Y	-0-					-0-
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	188	1	529	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
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	205	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	189	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	195	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	208	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	207	1	393	2	Y	-0-					-0-
*04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	130	1	389	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
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	282	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	264	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	277	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	265	1	436	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	639	-0-	-74	-0-	226	1	413	2	Y	-0-					-0-
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	164	1	461	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	112	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	99	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	107	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	105	1	199	2	Y	-0-					-0-
*04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	70	1	211	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
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	372	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	331	1	558	2	Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	331	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	334	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	308	1	562	2	Y	-0-					-0-
*04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	227	1	639	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
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	216	1	352	2	Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	195	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	273	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	271	1	465	2	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	204	1	387	2	Y	-0-					-0-
*04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	118	1	352	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
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	330	1	515	2	Y	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	341	1	575	2	Y	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	334	1	619	2	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	324	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	744	-0-	-186	-0-	263	1	481	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	816	-0-	-114	-0-	214	1	602	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	244	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	245	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	239	1	444	2	Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	246	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	246	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	571	-0-	-89	-0-	150	1	421	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	288	1	451	2	Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	268	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	308	1	572	2	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	292	1	481	2	Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	294	1	538	2	Y	-0-					-0-
*04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	152	1	427	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
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	408	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	378	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	381	1	706	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	949	-0-	-3	-0-	359	1	590	2	Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	364	1	666	2	Y	-0-					-0-
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	243	1	682	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	346	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	290	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	275	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	277	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	329	1	600	2	Y	-0-					-0-
*04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	203	1	572	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
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	392	1	613	2	Y	-0-					-0-
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	344	1	579	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	348	1	644	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	324	1	534	2	Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	369	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	228	1	642	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
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	243	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	238	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	239	1	461	2	Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	239	1	408	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	164	1	312	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	89	1	267	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	198	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	178	1	314	2	Y	-0-					-0-
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	178	1	343	2	Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	185	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	199	1	379	2	Y	-0-					-0-
*04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	126	1	376	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
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	227	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	212	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	203	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	220	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	252	1	480	2	Y	-0-					-0-
*04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	155	1	463	2	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	Y	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	Y	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	40	1	770	2	Y	-0-					-0-
*04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	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
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39	1	735	2	Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	33	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	37	1	700	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-
*04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	698	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	257	1 1 9	417	2	Y	1	1	8			-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	243	1	426	2	Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	250	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	273	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	302	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	620	-0-	-100	-0-	155	1	465	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	400	1	649	2	N	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	523	1	921	2	N	-0-					-0-
01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	547	1	1058	2	N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	549	1	941	2	N	-0-					-0-
03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	531	1	1011	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	345	1	1031	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	159	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	149	1	262	2	Y	-0-					-0-
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	142	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	152	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	150	1	285	2	Y	-0-					-0-
*04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	92	1	276	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	234	1	367	2	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	210	1	353	2	N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	214	1	396	2	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	205	1	338	2	N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	221	1	404	2	N	-0-					-0-
*04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	136	1	382	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	423	1	661	2	Y	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	458	1	773	2	Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	430	1	797	2	Y	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	430	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	426	1	779	2	Y	-0-					-0-
*04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	255	1	716	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	369	1	578	2	Y	-0-					-0-
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	354	1	597	2	Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	348	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	334	1	549	2	Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	342	1	625	2	Y	-0-					-0-
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	222	1	623	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	342	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	329	1	556	2	Y	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	319	1	591	2	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	309	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	340	1	620	2	Y	-0-					-0-
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	229	1	643	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	542	1	848	2	Y	-0-					-0-
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	517	1	872	2	Y	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	560	1	1038	2	Y	-0-					-0-
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	505	1	830	2	Y	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	530	1	968	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1269	-0-	-231	-0-	333	1	936	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	190	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	169	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	171	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	158	1	270	2	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	162	1	307	2	Y	-0-					-0-
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	120	1	358	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	272	1	441	2	Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	254	1	448	2	Y	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	249	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	239	1	410	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	494	-0-	-219	-0-	247	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	643	-0-	-77	-0-	161	1	482	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	661	1	1035	2	Y	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	650	1	1096	2	Y	-0-					-0-
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	637	1	1182	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	645	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	669	1	1221	2	Y	-0-					-0-
*04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	411	1	1154	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	271	1	423	2	Y	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	275	1	465	2	Y	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	288	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	272	1	448	2	Y	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	332	1	607	2	Y	-0-					-0-
*04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	198	1	555	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
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	506	1	791	2	N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	504	1	850	2	N	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	529	1	982	2	N	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	511	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	574	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1218	-0-	-252	-0-	320	1	898	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
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	264	1	414	2	Y	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	274	1	463	2	Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	266	1	492	2	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	264	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	251	1	458	2	Y	-0-					-0-
*04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	172	1	485	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
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	253	1	396	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	242	1	409	2	Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	240	1	445	2	Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	236	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	236	1	431	2	Y	-0-					-0-
*04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	156	1	440	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
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	247	1	386	2	Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	216	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	212	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	217	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	245	1	448	2	Y	-0-					-0-
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	140	1	393	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
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	185	1	301	2	Y	-0-					7
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	168	1	296	2	Y	-0-					7
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	155	1	299	2	Y	-0-					7
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	158	1	271	2	Y	-0-					7
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	162	1	308	2	Y	-0-					7
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	105	1	314	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
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	464	1	726	2	N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	412	1	695	2	N	-0-					-0-
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	455	1	843	2	N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	433	1	712	2	N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	433	1	790	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1110	-0-	-150	-0-	291	1	819	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
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	460	1	719	2	Y	-0-					-0-
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	452	1	762	2	Y	-0-					-0-
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	428	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	435	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	437	1	799	2	Y	-0-					-0-
*04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	279	1	785	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
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	150	1	235	2	N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	126	1	212	2	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	132	1	244	2	N	-0-					-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	121	1	198	2	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	139	1	254	2	N	-0-					-0-
*04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	108	1	303	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
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	477	1	747	2	Y	-0-					-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	482	1	812	2	Y	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	490	1	908	2	Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	454	1	748	2	Y	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	476	1	869	2	Y	-0-					-0-
*04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	314	1	884	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
11	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	429	1	670	2	Y	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	351	1	591	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	353	1	656	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	393	1	647	2	Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	398	1	727	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	251	1	706	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
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	399	1	625	2	N	-0-					-0-
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	301	1	508	2	N	-0-					-0-
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	367	1	680	2	N	-0-					-0-
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	337	1	556	2	N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	328	1	599	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	777	-0-	-243	-0-	204	1	573	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
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	280	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	269	1	453	2	Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	250	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	246	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	238	1	435	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	157	1	442	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
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	361	1	565	2	N	-0-					-0-
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	456	1	769	2	N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	470	1	872	2	N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	438	1	721	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	429	1	783	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	289	1	812	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	354	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	353	1	595	2	Y	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	354	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	339	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	384	1	701	2	Y	-0-					-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	229	1	642	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	361	1	565	2	N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	361	1	608	2	N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	332	1	616	2	N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	339	1	558	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	346	1	633	2	N	-0-					-0-
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	225	1	633	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
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	376	1	588	2	Y	-0-					-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	421	1	709	2	Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	404	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	399	1	658	2	Y	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	417	1	762	2	Y	-0-					-0-
*04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	246	1	691	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
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	319	1	498	2	N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	309	1	520	2	N	-0-					-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	307	1	568	2	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	286	1	470	2	N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	346	1	633	2	N	-0-					-0-
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	228	1	641	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
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	561	1	877	2	N	-0-					-0-
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	546	1	921	2	N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	502	1	930	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	508	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	500	1	914	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	329	1	924	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
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	168	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	144	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	143	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	123	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	134	1	244	2	Y	-0-					-0-
*04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	91	1	255	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	173	1	282	2	N	-0-	3	1			6
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	118	1	207	2	N	-0-					6
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	73	1	142	2	N	-0-					6
02	420	N	318	-0-	-102	-0-	116	1	199	2	N	3					9
							3	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	128	1	245	2	N	3					12
							3	9									
*04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	93	1	277	2	N	-0-					12

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	Y	-0-					3
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	-0-					3
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	49	1	416	2	Y	-0-					3
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	413	2	Y	-0-					3
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	2	Y	-0-					3
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	70	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	86	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	106	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	91	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	80	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	60	1	248	3	Y	-0-					-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
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	58	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	72	1	270	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	85	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	76	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	72	1	279	3	Y	-0-					-0-
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	66	1	270	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) //CONT.// 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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

11	1214	N	1214	-0-	-0-	B	-0-	50 1 37 9	1127	2	Y	34	32	1			9
12	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	64 1 57 9	1585	2	Y	52	51	1			10
01	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	67 1 58 9	1659	2	Y	53	50	1			13
02	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	49 1 18 9	1141	2	Y	16	25	1			4
03	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	49 1 19 9	1105	2	Y	17	17	1			4
04	1740	N	866	-0-	-874	B	-0-	36 1 10 9	820	2	Y	9	10	1			3

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	25319	X	25319	-0-	-0-	B	-0-	1066	1	23956	2	Y	270	280	1			71
								297	9									
12	24519	X	24519	-0-	-0-	B	-0-	941	1	23264	2	Y	285	303	1			53
								314	9									
01	24672	X	24672	-0-	-0-	B	-0-	945	1	23416	2	Y	283	267	1			69
								311	9									
02	21673	X	21673	-0-	-0-	B	-0-	880	1	20470	2	Y	294	292	1			71
								323	9									
03	23191	X	23191	-0-	-0-	B	-0-	977	1	21829	2	Y	350	348	1			73
								385	9									
04	24360	X	21638	-0-	-2722	B	-0-	899	1	20465	2	Y	249	237	1			85
								274	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	9090	X	7721	-0-	-1369	B	-0-	328	1	7359	2	Y	31	34	1			8
								34	9									
12	9393	X	7729	-0-	-1664	B	-0-	299	1	7390	2	Y	36	37	1			7
								40	9									
01	9393	X	7280	-0-	-2113	B	-0-	281	1	6964	2	Y	32	31	1			8
								35	9									
02	8484	X	6357	-0-	-2127	B	-0-	259	1	6021	2	Y	70	61	1			17
								77	9									
03	9269	X	6401	-0-	-2868	B	-0-	271	1	6043	2	Y	79	80	1			16
								87	9									
04	7620	X	5837	-0-	-1783	B	-0-	243	1	5532	2	Y	56	53	1			19
								62	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1620	-0-	-930	B	-0-	65	1	1470	2	Y	77	82	1			20
								85	9									
12	2170	X	330	-0-	-1840	B	-0-	12	1	299	2	Y	17	34	1			3
								19	9									
01	2170	X	274	-0-	-1896	B	-0-	10	1	249	2	Y	14	14	1			3
								15	9									
02	3106	X	3106	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2814	2	Y	155	120	1			38
								171	9									
03	2066	X	2066	-0-	-0-	B	-0-	83	1	1859	2	Y	113	127	1			24
								124	9									
04	1620	X	1013	-0-	-607	B	-0-	41	1	925	2	Y	43	52	1			15
								47	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3903	-0-	-957 B	-0-	159	1	3567	2	Y	161	176	1			42
							177	9									
12	4681	X	2691	-0-	-1990 B	-0-	99	1	2459	2	Y	121	140	1			23
							133	9									
01	4929	X	2732	-0-	-2197 B	-0-	101	1	2499	2	Y	120	113	1			30
							132	9									
02	4452	X	1032	-0-	-3420 B	-0-	40	1	927	2	Y	59	75	1			14
							65	9									
03	4929	X	1256	-0-	-3673 B	-0-	50	1	1117	2	Y	81	78	1			17
							89	9									
04	3900	X	1328	-0-	-2572 B	-0-	53	1	1203	2	Y	65	60	1			22
							72	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

11	8	N	-0-	-0-	-8 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62 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	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

11	38250	X	36937	-0-	-1313 B	-0-	1559	1	35026	2	N	320	345	1			84
							352	9									
12	48639	X	37893	-0-	-10746 B	-0-	1458	1	36041	2	N	358	375	1			67
							394	9									
01	48639	X	37176	-0-	-11463 B	-0-	1428	1	35367	2	N	346	328	1			85
							381	9									
02	43932	X	34290	-0-	-9642 B	-0-	1398	1	32530	2	N	329	334	1			80
							362	9									
03	44578	X	35618	-0-	-8960 B	-0-	1508	1	33693	2	N	379	380	1			79
							417	9									
04	36930	X	35240	-0-	-1690 B	-0-	1469	1	33455	2	N	287	268	1			98
							316	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

11	3720	X	3499	-0-	-221 B	-0-	148	1	3330	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
12	4340	X	3556	-0-	-784 B	-0-	137	1	3396	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
01	4340	X	3335	-0-	-1005 B	-0-	129	1	3184	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
02	3920	X	2878	-0-	-1042 B	-0-	116	1	2689	2	Y	66	55	1			16
							73	9									
03	3999	X	3038	-0-	-961 B	-0-	126	1	2826	2	Y	78	78	1			16
							86	9									
04	3510	X	3466	-0-	-44 B	-0-	143	1	3248	2	Y	68	61	1			23
							75	9									

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

11	2100	N	2068	-0-	-32 B	-0-	88	1	1980	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	2101	-0-	-162 B	-0-	82	1	2019	2	Y	-0-					-0-
01	2263	N	2122	-0-	-141 B	-0-	82	1	2040	2	Y	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0- B	-0-	80	1	1866	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2093	-0-	-15 B	-0-	90	1	2003	2	Y	-0-					-0-
*04	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	87	1	1970	2	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 #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	267	-0-	-693 B	-7733	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1941	-0-	794 B	-6939	75	1	1866	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	1110	-0-	335 B	-6604	43	1	1067	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	75	-0-	-177 B	-6604	3	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1581	N	39	-0-	-1542 B	-6604	2	1	36	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	N	67	-0-	-1013 B	-6604	3	1	63	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5170	-0-	-80 B	-0-	4	1	5166	2	Y	-0-					-0-
12	5425	X	5094	-0-	-331 B	-0-	5	1	5089	2	Y	-0-					-0-
01	5425	X	4784	-0-	-641 B	-0-	4	1	4780	2	Y	-0-					-0-
02	4900	X	4869	-0-	-31 B	-0-	5	1	4864	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	5247	-0-	-178 B	-0-	6	1	5241	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4964	-0-	-106 B	-0-	6	1	4958	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 258441 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 15553 PERF.13204 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		20316	-0-	20316 B	46937	17	1	20240	2	Y	54	60	1			14
							59	9									
12	T. A.		21068	-0-	21068 B	68005	321	1	20680	2	Y	61	64	1			11
							67	9									
01	T. A.		20735	-0-	20735 B	88740	558	1	20111	2	Y	60	56	1			15
							66	9									
02	108592	X	19852	-0-	-88740 B	-0-	294	1	19532	2	Y	24	33	1			6
							26	9									
03	20715	X	20715	-0-	-0- B	-0-	508	1	20175	2	Y	29	29	1			6
							32	9									
04	20400	X	18106	-0-	-2294 B	-0-	674	1	17410	2	Y	20	19	1			7
							22	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41139	X	41139	-0-	-0- B	-0-	944	1	39869	2	N	296	315	1			77
							326	9									
12	41771	X	41771	-0-	-0- B	-0-	1610	1	39800	2	N	328	344	1			61
							361	9									
01	39277	X	39085	-0-	-192 B	-0-	1504	1	37249	2	N	302	289	1			74
							332	9									
02	35476	X	31558	-0-	-3918 B	-0-	1289	1	30007	2	N	238	254	1			58
							262	9									
03	39277	X	36167	-0-	-3110 B	-0-	1530	1	34177	2	N	418	389	1			87
							460	9									
*04	42076	X	42076	-0-	-0- B	-0-	1753	1	39914	2	N	372	332	1			127
							409	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1391	X	1391	-0-	-0- B	-0-	59	1	1332	2	Y	-0-					-0-
12	1494	X	1494	-0-	-0- B	-0-	58	1	1436	2	Y	-0-					-0-
01	1654	X	1654	-0-	-0- B	-0-	64	1	1590	2	Y	-0-					-0-
02	1627	X	1627	-0-	-0- B	-0-	66	1	1547	2	Y	13	10	1			3
							14	9									
03	1488	X	1049	-0-	-439 B	-0-	44	1	994	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
04	1470	X	1039	-0-	-431 B	-0-	43	1	988	2	Y	7	7	1			2
							8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	850	-0-	-200 B	-0-	36	1	814	2	Y	-0-					-0-
12	1240	X	172	-0-	-1068 B	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	1240	X	902	-0-	-338 B	-0-	35	1	867	2	Y	-0-					-0-
02	1120	X	734	-0-	-386 B	-0-	30	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	813	-0-	-55 B	-0-	35	1	778	2	Y	-0-					-0-
04	870	X	665	-0-	-205 B	-0-	28	1	637	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					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
11	37290	X	33619	-0-	-3671 B	-0-	1426	1	32032	2	Y	146	154	1			38
							161	9									
12	40021	X	33806	-0-	-6215 B	-0-	1308	1	32321	2	Y	161	169	1			30
							177	9									
01	40021	X	32657	-0-	-7364 B	-0-	1261	1	31229	2	Y	152	145	1			37
							167	9									
02	36148	X	27448	-0-	-8700 B	-0-	1122	1	26114	2	Y	193	183	1			47
							212	9									
03	37107	X	28380	-0-	-8727 B	-0-	1206	1	26931	2	Y	221	222	1			46
							243	9									
04	33630	X	26541	-0-	-7089 B	-0-	1109	1	25258	2	Y	158	150	1			54
							174	9									

TORDILLA (SHALLOW CONS.) 90753 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 272913 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9223 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	126	1	2820	2	Y	100	107	1			26
							110	9									
12	3751	X	2992	-0-	-759	-0-	112	1	2762	2	Y	107	113	1			20
							118	9									
01	3751	X	3041	-0-	-710	-0-	113	1	2810	2	Y	107	101	1			26
							118	9									
02	3388	X	2765	-0-	-623	-0-	109	1	2526	2	Y	118	115	1			29
							130	9									
03	3534	X	2983	-0-	-551	-0-	121	1	2709	2	Y	139	139	1			29
							153	9									
04	3060	X	2986	-0-	-74	-0-	121	1	2746	2	Y	108	100	1			37
							119	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
11	1020	N	701	-0-	-319	-0-	172	1	529	3	N	-0-					90
12	961	N	518	-0-	-443	-0-	181	1	337	3	N	-0-					90
01	899	N	42	-0-	-857	-0-	8	1	26	3	N	7					97
							8	9									
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					97
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					97
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	66	1			32

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 274204 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 15553 PERF.12734 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					119
12	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					119
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	1	24	1			96
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					96
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			27

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 5 RRCID -> 209784 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
12	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
01	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1662	-0-	-849	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1530	-0-	-900	-0-	1530	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

11	660	N	316	-0-	-344	-0-	25	1	291	2	Y	-0-						32
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	25	1	771	2	Y	-0-						32
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	Y	-0-						32
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-						32
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	25	1	691	2	Y	-0-						32
*04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	25	1	983	2	Y	-0-						32

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

11	570	N	356	-0-	-214	-0-	25	1	331	2	Y	-0-						-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	25	1	695	2	Y	-0-						-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	2	Y	-0-						-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	-0-						-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	25	1	734	2	Y	-0-						-0-
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	25	1	992	2	Y	-0-						-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

11	930	N	500	-0-	-430	-0-	25	1	475	2	Y	-0-						-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	25	1	1263	2	Y	-0-						-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	-0-						-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	2	Y	-0-						-0-
03	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	25	1	1000	2	Y	-0-						-0-
*04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	25	1	1538	2	Y	-0-						-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

11	150	N	68	-0-	-82	-0-	25	1	43	2	Y	-0-						-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	2	Y	-0-						-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	25	1	46	2	Y	-0-						-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	2	Y	-0-						-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	25	1	132	2	Y	-0-						-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	Y	-0-						-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

11	90	N	36	-0-	-54	-0-	25	1	11	9	N	10						113
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	25	1	10	9	N	9						122
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	9	N	8						130
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	25	1	8	9	N	7	118	1				19
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	25	1	35	9	N	32						51
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	25	1	37	9	N	34						85

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4050	X	3956	-0-	-94	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3162	-0-	-930	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3125	-0-	-835	-0-	3125	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D AND J OPERATING, LLC 196231
CAGE WELL #: 1 C RRCID -> 139406 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3106	R	3106	-0-	-0-	-0-	307	1	2784	2	Y	14	36	1			12
							15	9									
12	5673	#	3047	-0-	-2626	-0-	266	1	2755	2	Y	24					36
							26	9									
01	5673	#	4567	-0-	-1106	-0-	307	1	4231	2	Y	26					62
							29	9									
02	5124	#	2119	-0-	-3005	-0-	2112	2	7	9	Y	6					68
03	5656	R	5656	-0-	-0-	-0-	5644	2	12	9	Y	11	57	1			22
04	4380	#	3989	-0-	-391	-0-	174	1	3815	2	Y	-0-					22

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	N	1255	-0-	-785 B	-0-	1202	2	53	9	Y	48					140
12	1953	N	1942	-0-	-11 B	-0-	1895	2	47	9	Y	43					183
01	2646	N	2646	-0-	-0- B	-0-	2628	2	18	9	Y	16	171	0			28
02	2057	N	2057	-0-	-0- B	-0-	1923	2	134	9	Y	122					150
03	2135	N	2135	-0-	-0- B	-0-	2127	2	8	9	Y	7					157
04	2490	N	2040	-0-	-450 B	-0-	2040	2			Y	-0-					157

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33847					Y	-0-					95
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33847					Y	-0-					95
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33847					Y	-0-					95
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33847					Y	-0-					95
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33847					Y	-0-	95	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33847					Y	-0-					-0-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-	67	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-9360					Y	-0-					295
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-9360					Y	-0-					295
01	T. A.		192	-0-	192 B	-9168	192	2			Y	-0-					295
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-9168					Y	-0-					295
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-9168					Y	-0-					295
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-9168					Y	-0-					295

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 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	827	X	827	-0-	-0-	B	-0-	827	2			Y	-0-					60
12	1994	X	1994	-0-	-0-	B	-0-	1994	2			Y	-0-					60
01	30	X	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			Y	-0-					60
02	784	X	22	-0-	-762	B	-0-	22	2			Y	-0-					60
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	B	-0-					Y	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					60

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	3997	-0-	-863	B	-7181	3935	2	62	9	Y	56					188
12	5022	X	2961	-0-	-2061	B	-7181	2935	2	26	9	Y	24	167	0			45
01	5022	X	2546	-0-	-2476	B	-7181	2546	2			Y	-0-					45
02	3920	X	3867	-0-	-53	B	-7181	3828	2	39	9	Y	35					80
03	4123	X	4512	-0-	389	B	-6792	4490	2	22	9	Y	20					100
04	T. A.		4723	-0-	4723	B	-2069	4723	2			Y	-0-					100

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	580	-0-	-170	B	-0-	562	2	18	9	Y	16					83
12	651	N	395	-0-	-256	B	-0-	385	2	10	9	Y	9					92
01	589	N	579	-0-	-10	B	-0-	565	2	14	9	Y	13					105
02	532	N	457	-0-	-75	B	-0-	444	2	13	9	Y	12					117
03	570	N	570	-0-	-0-	B	-0-	559	2	11	9	Y	10					127
*04	582	N	582	-0-	-0-	B	-0-	579	2	3	9	Y	3					130

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-0-					Y	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	102	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					98

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19247		16165	-0-	-3082	-0-	520	1	15308	2	N	306	185	1			166
							337	9									
12	18445	#	17409	-0-	-1036	-0-	542	1	16500	2	N	334	374	1			126
							367	9									
01	18414	#	15782	-0-	-2632	-0-	521	1	14908	2	N	321	373	1			74
							353	9									
02	15092	#	11808	-0-	-3284	-0-	430	1	11049	2	N	299	183	1			190
							329	9									
03	17422	#	11308	-0-	-6114	-0-	467	1	10496	2	N	314	368	1			136
							345	9									
04	16860	#	9768	-0-	-7092	-0-	454	1	8988	2	N	296	371	1			61
							326	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6399	-0-	-171	-0-	3367	1	155	2	Y	331	321	1	1	8	45
							2513	3	364	9							
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	3574	1	169	2	Y	355	370	1	1	8	29
							2749	3	391	9							
01	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	2966	1	96	2	Y	393	370	1			52
							2806	3	432	9							
02	5572	X	5237	-0-	-335	-0-	2801	1	58	2	Y	287	307	1			32
							2062	3	316	9							
03	6169	X	5052	-0-	-1117	-0-	2323	1	58	2	Y	317	299	1			50
							2322	3	349	9							
04	5970	X	4529	-0-	-1441	-0-	2056	1	56	2	Y	333	318	1	1	8	64
							2051	3	366	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	737	-0-	-133	-0-	278	1	86	2	Y	184	198	1	1	8	25
							171	3	202	9							
12	899	X	450	-0-	-449	-0-	182	1	44	2	Y	93	110	1			8
							122	3	102	9							
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	2290	1	185	2	Y	754	663	1			99
							2101	3	829	9							
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1898	1	93	2	Y	459	507	1			51
							1366	3	505	9							
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	1445	1	87	2	Y	471	448	1			74
							1406	3	518	9							
04	5220	X	2937	-0-	-2283	-0-	1224	1	69	2	Y	408	401	1	2	8	79
							1195	3	449	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2638	-0-	-1022	-0-	630	1	257	2	Y	547	545	1			75
							1149	3	602	9							
12	3317	X	2494	-0-	-823	-0-	596	1	234	2	Y	489	524	1			40
							1126	3	538	9							
01	3100	X	356	-0-	-2744	-0-	83	1	16	2	Y	67	98	1			9
							183	3	74	9							
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	17	X	-0-	-0-	-17	-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-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

*08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	3339	1	298	2	Y	675	611	1			116
							1820	3	743	9							
09	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	3233	1	299	2	Y	698	700	1			114
							1520	3	768	9							
10	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	3156	1	334	2	Y	776	797	1	1	7	92
							1481	3	854	9							
11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	3157	1	348	2	Y	744	732	1	2	8	102
							1239	3	818	9							
12	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	3085	1	313	2	Y	653	701	1	1	8	53
							1231	3	718	9							
01	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	3024	1	208	2	Y	847	789	1			111
							1181	3	932	9							
02	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	2760	1	138	2	Y	681	717	1			75
							853	3	749	9							
03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	1825	1	141	2	Y	767	722	1			120
							1413	3	844	9							
*04	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	1804	1	125	2	Y	742	716	1	3	8	143
							1448	3	816	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

11	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	2786	1	757	2	Y	1616	1567	1	5	8	221
							5688	3	1778	9							
12	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	2996	1	978	2	Y	2045	2097	1	2	8	167
							5970	3	2250	9							
01	11966	X	11135	-0-	-831	-0-	2616	1	507	2	Y	2065	1961	1			271
							5740	3	2272	9							
02	10276	X	9011	-0-	-1265	-0-	2418	1	323	2	Y	1587	1683	1			175
							4524	3	1746	9							
03	12183	X	9048	-0-	-3135	-0-	2544	1	328	2	Y	1787	1681	1	1	8	280
							4210	3	1966	9							
04	11790	X	8044	-0-	-3746	-0-	2221	1	294	2	Y	1744	1680	1	7	8	337
							3611	3	1918	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

11	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	1024	1	142	2	Y	303	319	1	1	8	41
							717	3	333	9							
12	2790	X	2058	-0-	-732	-0-	943	1	131	2	Y	274	293	1			22
							683	3	301	9							
01	2573	X	1229	-0-	-1344	-0-	393	1	93	2	Y	380	352	1			50
							325	3	418	9							
02	2352	X	1027	-0-	-1325	-0-	415	1	52	2	Y	254	276	1			28
							281	3	279	9							
03	2604	X	1196	-0-	-1408	-0-	432	1	52	2	Y	283	267	1			44
							401	3	311	9							
04	2220	X	1473	-0-	-747	-0-	560	1	50	2	Y	300	285	1	1	8	58
							533	3	330	9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2000	-0-	-1450	-0-	519	1	113	2	Y	242	260	1	1	8	33
							1102	3	266	9							
12	2945	X	2214	-0-	-731	-0-	568	1	130	2	Y	273	283	1	1	8	22
							1216	3	300	9							
01	2294	X	1980	-0-	-314	-0-	477	1	80	2	Y	325	304	1			43
							1065	3	358	9							
02	2128	X	1423	-0-	-705	-0-	382	1	51	2	Y	250	265	1			28
							715	3	275	9							
03	2325	X	1685	-0-	-640	-0-	458	1	69	2	Y	375	344	1			59
							745	3	413	9							
04	2130	X	1211	-0-	-919	-0-	308	1	56	2	Y	333	326	1	2	8	64
							481	3	366	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	9433	-0-	-6137	-0-	1189	1	7596	3	Y	589	551	1	1	8	140
							648	9									
12	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	1453	1	10032	3	Y	903	860	1			183
							993	9									
01	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	1555	1	11596	3	Y	923	992	1			114
							1015	9									
02	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	1474	1	11304	3	Y	775	645	1			244
							853	9									
03	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	1690	1	12196	3	Y	888	1009	1			123
							977	9									
*04	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	1658	1	11926	3	Y	749	734	1			138
							824	9									

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. 501545
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	450 X	270	-0-	-180	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	465 X	352	-0-	-113	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	372 X	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	336 X	265	-0-	-71	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	341 X	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	330 X	265	-0-	-65	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

11	6030	X	1497	-0-	-4533	-0-	68	1	1429	2	Y	-0-					25
12	6231	X	786	-0-	-5445	-0-	39	1	747	2	Y	-0-					25
01	4898	X	998	-0-	-3900	-0-	49	1	949	2	Y	-0-					25
02	3724	X	531	-0-	-3193	-0-	23	1	508	2	Y	-0-					25
03	3069	X	171	-0-	-2898	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					25
*04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	46	1	851	2	Y	-0-					25

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	44	1	922	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	41	1	780	2	Y	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	683	-0-	-73	-0-	29	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	64	1	1054	2	Y	-0-					-0-
*04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	77	1	1403	2	Y	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	33	1	683	2	Y	-0-					27
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	Y	-0-					27
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	Y	-0-					27
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	31	1	689	2	Y	-0-					27
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	936	2	Y	-0-					27
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	46	1	850	2	Y	-0-					27

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6748 - 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
11	480	N	338	-0-	-142	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					16
12	403	N	147	-0-	-256	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					16
01	434	N	168	-0-	-266	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					16
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					16
03	3100	N	3368	-0-	268	268	193	1	3175	2	Y	-0-					16
*04	3000	N	6477	-0-	3477	3745	335	1	6142	2	Y	-0-					16

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3439	-0-	-341	-0-	579	1	2841	2	Y	17					26
							19	9									
12	3906	X	2261	-0-	-1645	-0-	327	1	1921	2	Y	12	25	1			13
							13	9									
01	3689	X	3226	-0-	-463	-0-	490	1	2706	2	Y	27	21	1			19
							30	9									
02	3332	X	3328	-0-	-4	-0-	441	1	2869	2	Y	16	18	1			17
							18	9									
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	560	1	3425	2	Y	18	20	1			15
							20	9									
*04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	469	1	3277	2	Y	25	23	1			17
							28	9									

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2669	-0-	-451	-0-	2650	2	19	9	Y	17					151
12	3224	X	1260	-0-	-1964	-0-	1256	2	4	9	Y	4					155
01	2976	X	395	-0-	-2581	-0-	394	2	1	9	Y	1	121	1			35
02	2688	X	1094	-0-	-1594	-0-	1076	2	18	9	Y	16					51
03	2759	X	587	-0-	-2172	-0-	579	2	8	9	Y	7					58
*04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1832	2	14	9	Y	13					71

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	204	1	995	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	799	-0-	-7	-0-	116	1	683	2	Y	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	93	1	515	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	546	-0-	-182	-0-	73	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	605	-0-	-201	-0-	85	1	520	2	Y	-0-					-0-
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	103	1	725	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1754	2	8	9	Y	7					88
12	1209	N	525	-0-	-684	-0-	524	2	1	9	Y	1					89
01	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	2			Y	-0-	69	1			20
02	1652	N	545	-0-	-1107	-0-	538	2	7	9	Y	6					26
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1829	2	17	9	Y	15					41
*04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1352	2	17	9	Y	15					56

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

11	8610	X	5860	-0-	-2750	-0-	265	1	5542	2	N	48	163	1			53
							53	9									
12	8153	X	5455	-0-	-2698	-0-	269	1	5118	2	N	62					115
							68	9									
01	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	400	1	7681	2	N	57					172
							63	9									
02	5992	X	5123	-0-	-869	-0-	216	1	4861	2	N	42	101	1			113
							46	9									
03	6262	X	6060	-0-	-202	-0-	345	1	5676	2	N	35	110	1			38
							39	9									
*04	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	298	1	5465	2	N	21					59
							23	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	47	1	979	2	N	2					96
							2	9									
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2016

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	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

11	3210	X	1860	-0-	-1350	-0-	83	1	1742	2	Y	32	47	1			41
							35	9									
12	3317	X	2788	-0-	-529	-0-	137	1	2610	2	Y	37	27	1			51
							41	9									
01	3131	X	2680	-0-	-451	-0-	131	1	2516	2	Y	30	49	1			32
							33	9									
02	2828	X	1967	-0-	-861	-0-	82	1	1853	2	Y	29	24	1			37
							32	9									
03	3038	X	2004	-0-	-1034	-0-	114	1	1873	2	Y	15	22	1			30
							17	9									
*04	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	127	1	2335	2	Y	14	15	1			29
							15	9									

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	5			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

11	3510	X	2522	-0-	-988	-0-	424	1	2081	2	Y	15					27
							17	9									
12	3410	X	2441	-0-	-969	-0-	352	1	2071	2	Y	16	7	1			36
							18	9									
01	3410	X	2028	-0-	-1382	-0-	308	1	1701	2	Y	17	36	1			17
							19	9									
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	368	1	2391	2	Y	16	1	1			32
							18	9									
03	3007	X	2686	-0-	-321	-0-	376	1	2299	2	Y	10	28	1			14
							11	9									
*04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	370	1	2584	2	Y	7					21
							8	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6988 - 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
11	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					77
12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					77
03	682	N	255	-0-	-427	-0-	255	2			Y	-0-					77
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					77

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

11	14550	X	11054	-0-	-3496	-0-	11014	2	40	9	Y	36					159
12	14353	X	11579	-0-	-2774	-0-	11559	2	20	9	Y	18	17	1			160
01	15035	X	11431	-0-	-3604	-0-	11397	2	34	9	Y	31	17	1			174
02	13580	X	11787	-0-	-1793	-0-	11750	2	37	9	Y	34	183	1			25
03	15035	X	12775	-0-	-2260	-0-	12743	2	32	9	Y	29	4	1			50
*04	11252	X	11252	-0-	-0-	-0-	11215	2	37	9	Y	34					84

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6332

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

11	6690	X	4371	-0-	-2319	-0-	200	1	4160	2	N	10					97
							11	9									
12	6913	X	5509	-0-	-1404	-0-	273	1	5175	2	N	55					152
							61	9									
01	6355	X	5065	-0-	-1290	-0-	249	1	4755	2	N	55					207
							61	9									
02	5684	X	4213	-0-	-1471	-0-	177	1	3979	2	N	52					259
							57	9									
03	5735	X	5012	-0-	-723	-0-	283	1	4662	2	N	61	180	1			140
							67	9									
*04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	242	1	4431	2	N	44					184
							48	9									

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

11	1590	N	1499	-0-	-91	-0-	68	1	1424	2	N	6					34
							7	9									
12	1798	N	1540	-0-	-258	-0-	77	1	1460	2	N	3					37
							3	9									
01	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	83	1	1595	2	N	5					42
							6	9									
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	63	1	1427	2	N	6					48
							7	9									
03	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	86	1	1414	2	N	1					49
							1	9									
04	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	83	1	1501	2	N	1					50
							1	9									

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 04/14/2015 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6644 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	N	9					77
							10	9									
12	682	N	474	-0-	-208	-0-	24	1	450	2	N	-0-					77
01	496	N	373	-0-	-123	-0-	18	1	355	2	N	-0-					77
02	476	N	262	-0-	-214	-0-	11	1	251	2	N	-0-					77
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	N	-0-					77
04	360	N	226	-0-	-134	-0-	11	1	207	2	N	7					84
							8	9									

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5361	-0-	-1569	-0-	244	1	5103	2	N	13					128
							14	9									
12	6417	X	5663	-0-	-754	-0-	283	1	5374	2	N	5					133
							6	9									
01	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	306	1	5870	2	N	9					142
							10	9									
02	5544	X	4732	-0-	-812	-0-	201	1	4521	2	N	9					151
							10	9									
03	6138	X	5072	-0-	-1066	-0-	290	1	4778	2	N	4	142	1			13
							4	9									
*04	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	301	1	5527	2	N	2					15
							2	9									

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	8	1	213	2	N	-0-					63
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					63
01	248	N	186	-0-	-62	-0-	9	1	177	2	N	-0-					63
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	-0-					63
03	186	N	47	-0-	-139	-0-	1	1	46	2	N	-0-	43	1			20
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					20

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	4584	-0-	-996	-0-	209	1	4367	2	N	7					104
							8	9									
12	5642	X	767	-0-	-4875	-0-	38	1	729	2	N	-0-					104
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					104
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					N	-0-					104
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					104
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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
11	7830	X	3135	-0-	-4695	-0-	143	1	2986	2	N	5					65
							6	9									
12	6727	X	2045	-0-	-4682	-0-	102	1	1943	2	N	-0-					65
01	5425	X	3394	-0-	-2031	-0-	168	1	3226	2	N	-0-					65
02	4284	X	3979	-0-	-305	-0-	169	1	3804	2	N	5					70
							6	9									
03	4154	X	3019	-0-	-1135	-0-	173	1	2846	2	N	-0-					70
*04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	201	1	3683	2	N	-0-					70

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
11	26610	X	24764	-0-	-1846	-0-	24610	2	154	9	Y	140					246
12	27931	X	15549	-0-	-12382	-0-	15398	2	151	9	Y	137	215	1			168
01	27931	X	15931	-0-	-12000	-0-	15754	2	177	9	Y	161	208	1			121
02	25228	X	15269	-0-	-9959	-0-	15164	2	105	9	Y	95	23	1			193
03	25575	X	13331	-0-	-12244	-0-	13257	2	74	9	Y	67	177	1			83
*04	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	13858	2	75	9	Y	68					151

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	32241	X	32241	-0-	-0-	-0-	32050	2	191	9	N	174					174
02	53250	X	53250	-0-	-0-	-0-	52847	2	403	9	Y	366	381	1			159
03	64975	X	64975	-0-	-0-	-0-	64531	2	444	9	Y	404	406	1			157
*04	63462	X	63462	-0-	-0-	-0-	63088	2	374	9	Y	340	180	1			317

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	0		5986	-0-	5986	5986	294	1	5587	2	N	95					95
							105	9									
01	0		15206	-0-	15206	21192	14895	2	311	9	N	283	186	1			192
02	0		41283	-0-	41283	62475	40050	2	1233	9	Y	1121	642	1			671
*03	107113	X	44638	-0-	-62475	-0-	43578	2	1060	9	Y	964	1396	1			239
*04	39312	X	39312	-0-	-0-	-0-	38666	2	646	9	Y	587	723	1			103

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

UMBRELLA, SOUTH (7450) //CONT.// 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2593	-0-	-557 B	-0-	439	1	2154	2	Y	-0-					32
12	4233	X	4233	-0-	-0- B	-0-	615	1	3618	2	Y	-0-					32
01	3769	X	3769	-0-	-0- B	-0-	577	1	3192	2	Y	-0-					32
02	3864	X	3864	-0-	-0- B	-0-	515	1	3349	2	Y	-0-					32
03	3441	X	2176	-0-	-1265 B	-0-	306	1	1870	2	Y	-0-					32
*04	3974	X	3974	-0-	-0- B	-0-	497	1	3477	2	Y	-0-					32

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-
12	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
01	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
02	812	#	NO RPT	-0-	-812	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12 20	1 9	246	2	N	18					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					27
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	24	1	657	2	N	-0-					27
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9 4	1 9	199	2	N	4					31
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23 10	1 9	358	2	N	9	21	1			19

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2143	-0-	-167	-0-	97 20	1 9	2026	2	N	18					26
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2469	2	7	9	N	6	32	1			-0-
01	2387	N	2055	-0-	-332	-0-	177	1	1878	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1826	-0-	-162	-0-	64	1	1762	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2018	-0-	-462	-0-	87	1	1931	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1951	-0-	-29	-0-	117	1	1834	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64 20	1 9	1328	2	N	18					27
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1571	2	7	9	N	6	33	1			-0-
01	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	115 18	1 9	1215	2	N	16					16
02	1316	N	1285	-0-	-31	-0-	44 32	1 9	1209	2	N	29					45
03	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	61 28	1 9	1347	2	N	25					70
*04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	81 66	1 9	1266	2	N	60	130	1			-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	33 20	1 9	698	2	N	18					29
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	851	2	13	9	N	12	35	1			6
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	64	1	673	2	N	-0-					6
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	23	1	644	2	N	-0-					6
03	868	N	750	-0-	-118	-0-	32	1	718	2	N	-0-					6
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	43	1	666	2	N	-0-					6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	126 10	1 9	1337	2	Y	9					24
02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	29 20	1 9	798	2	Y	18					42
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	43	1	944	2	Y	-0-					42
04	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	77	1	1204	2	Y	-0-	26	1			16

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF. 10521 - 11932

11	14280	X	12101	-0-	-2179	-0-	555	1	11546	2	Y	-0-					112
12	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	15444	2			Y	-0-	87	1			25
01	14756	X	13716	-0-	-1040	-0-	1185	1	12531	2	Y	-0-					25
02	13328	X	13249	-0-	-79	-0-	464	1	12785	2	Y	-0-					25
03	14756	X	13683	-0-	-1073	-0-	590	1	13093	2	Y	-0-					25
04	14130	X	11263	-0-	-2867	-0-	678	1	10585	2	Y	-0-					25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	540	N	518	-0-	-22	-0-	54	1	463	2	Y	1					12
							1	9									
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	589	2	Y	1					13
							1	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	64	1	556	2	Y	1					14
							1	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	53	1	482	2	Y	-0-					14
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	61	1	522	2	Y	1					15
							1	9									
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	53	1	478	2	Y	-0-					15

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

11	DLQ G-10		4710	-0-	4710	9816	4710	2			Y	-0-					12
12	DLQ G-10		4816	-0-	4816	14632	4816	2			Y	-0-					12
01	19309	X	4677	-0-	-14632	-0-	4677	2			Y	-0-					12
02	4480	X	3745	-0-	-735	-0-	3719	2	26	9	Y	24					36
03	4960	X	4391	-0-	-569	-0-	4380	2	11	9	Y	10					46
04	4710	X	4449	-0-	-261	-0-	4376	2	73	9	Y	66					112

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

11	DLQ G-10		166	-0-	166	360	166	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		161	-0-	161	521	161	2			Y	-0-					-0-
01	774	N	253	-0-	-521	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

11	DLQ G-10		3426	-0-	3426	7481	3426	2			Y	-0-					5
12	DLQ G-10		3560	-0-	3560	11041	3560	2			Y	-0-					5
01	14633	X	3592	-0-	-11041	-0-	3592	2			Y	-0-					5
02	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	3049	2	39	9	Y	35					40
03	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3328	2			Y	-0-					40
*04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					40

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
11	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	609	1	5187	2	Y	4	40	1			12
							4	9									
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	561	1	4939	2	Y	2					14
							2	9									
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	578	1	5038	2	Y	1					15
							1	9									
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	502	1	4547	2	Y	10					25
							11	9									
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	589	1	5021	2	Y	7					32
							8	9									
*04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	536	1	4857	2	Y	-0-					32

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
11	5790	X	4396	-0-	-1394	-0-	462	1	3934	2	Y	-0-					1
12	5549	X	4877	-0-	-672	-0-	490	1	4314	2	Y	66					67
							73	9									
01	5332	X	4628	-0-	-704	-0-	472	1	4110	2	Y	42	108	1			1
							46	9									
02	4816	X	3665	-0-	-1151	-0-	360	1	3260	2	Y	41					42
							45	9									
03	4867	X	2974	-0-	-1893	-0-	306	1	2612	2	Y	51					93
							56	9									
04	4320	X	2530	-0-	-1790	-0-	251	1	2279	2	Y	-0-	41	1			52

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4249	-0-	-11	-0-	446	1	3799	2	Y	4	33	1			13
							4	9									
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	462	1	4073	2	Y	2					15
							2	9									
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	520	1	4530	2	Y	1					16
							1	9									
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	451	1	4083	2	Y	8					24
							9	9									
03	4402	X	4076	-0-	-326	-0-	427	1	3642	2	Y	6					30
							7	9									
*04	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	449	1	4072	2	Y	-0-					30

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3295	-0-	-155	-0-	346	1	2947	2	Y	2					48
							2	9									
12	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	372	1	3280	2	Y	6					54
							7	9									
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	373	1	3251	2	Y	5					59
							6	9									
02	3164	X	3060	-0-	-104	-0-	304	1	2755	2	Y	1					60
							1	9									
03	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	340	1	2897	2	Y	6					66
							7	9									
04	3540	X	3273	-0-	-267	-0-	325	1	2946	2	Y	2					68
							2	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	46	1	388	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	Y	-0-					5
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	64	1	555	2	Y	-0-					5
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	54	1	491	2	Y	1					6
							1	9									
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	61	1	519	2	Y	1					7
							1	9									
*04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	59	1	531	2	Y	-0-					7

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	32	1	274	2	Y	14					25
							15	9									
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	40	1	349	2	Y	-0-					25
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	2	Y	-0-	14	1			11
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	2	Y	-0-					11
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	439	2	Y	8					19
							9	9									
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	48	1	433	2	Y	-0-	19	1			-0-

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
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	308	1	2620	2	Y	2	22	1			5
							2	9									
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	282	1	2488	2	Y	1					6
							1	9									
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	282	1	2454	2	Y	1					7
							1	9									
02	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	231	1	2091	2	Y	5					12
							6	9									
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	311	1	2648	2	Y	3					15
							3	9									
*04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	317	1	2872	2	Y	-0-					15

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
11	9090	X	6128	-0-	-2962	-0-	643	1	5479	2	Y	5	51	1			23
							6	9									
12	9393	X	4925	-0-	-4468	-0-	502	1	4421	2	Y	2					25
							2	9									
01	7750	X	5043	-0-	-2707	-0-	519	1	4523	2	Y	1					26
							1	9									
02	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	691	1	6253	2	Y	13					39
							14	9									
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	806	1	6869	2	Y	10					49
							11	9									
*04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	768	1	6963	2	Y	-0-					49

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	123	1	1048	2	Y	35					64
							39	9									
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	136	1	1197	2	Y	-0-					64
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	151	1	1316	2	Y	-0-	48	1			16
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	129	1	1166	2	Y	11					27
							12	9									
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	145	1	1236	2	Y	24					51
							26	9									
*04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	125	1	1135	2	Y	59	110	1			-0-
							65	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
11	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	166	1	1415	2	Y	1					18
							1	9									
12	1705	N	1253	-0-	-452	-0-	128	1	1123	2	Y	2					20
							2	9									
01	1829	N	1254	-0-	-575	-0-	129	1	1123	2	Y	2					22
							2	9									
02	1484	N	1019	-0-	-465	-0-	101	1	918	2	Y	-0-					22
03	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	124	1	1056	2	Y	2					24
							2	9									
04	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	116	1	1054	2	Y	1					25
							1	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1353	-0-	-237	-0-	142	1	1210	2	Y	1	11	1			9
							1	9									
12	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	153	1	1352	2	Y	1					10
							1	9									
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	154	1	1342	2	Y	-0-					10
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	153	1	1387	2	Y	3					13
							3	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	172	1	1465	2	Y	2					15
							2	9									
*04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	152	1	1376	2	Y	4					19
							4	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
11	1170	N	938	-0-	-232	-0-	99	1	839	2	N	-0-					109
12	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	105	1	924	2	N	-0-					109
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	108	1	942	2	N	-0-					109
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	101	1	917	2	N	-0-					109
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	121	1	1035	2	N	-0-					109
*04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	156	1	1419	2	N	-0-					109

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

11	1440	N	1246	-0-	-194	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1264	-0-	-286	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	722	-0-	-478	-0-	722	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
12	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					-0-
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	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

11	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	609	1	1870	2	N	-0-					60
12	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	609	1	1927	2	N	-0-					60
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	546	1	1762	2	N	-0-					60
02	1960	N	1686	-0-	-274	-0-	399	1	1287	2	N	-0-					60
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	567	1	1943	2	N	-0-					60
*04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	558	1	1715	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4256 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	1443	-0-	-1947	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	705	-0-	-2798	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2406	-0-	-758	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	1921	-0-	-1582	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
*04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1973	2	7	9	Y	6	3	1			3

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4379 - 4422

11	3000	N	19721	-0-	16721	16721	19681	2	40	9	Y	36	15	1			21
12	3100	N	36258	-0-	33158	49879	36194	2	64	9	Y	58	59	1			20
01	3100	N	35422	-0-	32322	82201	35381	2	41	9	Y	37	29	1			28
02	110958	X	28757	-0-	-82201	-0-	28659	2	98	9	Y	89	113	1			4
03	31779	X	31779	-0-	-0-	-0-	31732	2	47	9	Y	43	45	1			2
*04	34412	X	34412	-0-	-0-	-0-	34309	2	103	9	Y	94	55	1			41

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4243 - 4250

11	27546	X	27546	-0-	-0-	-0-	27532	2	14	9	Y	13	10	1			14
12	29779	X	29779	-0-	-0-	-0-	29766	2	13	9	Y	12	19	1			7
01	41475	X	41475	-0-	-0-	-0-	41463	2	12	9	Y	11	9	1			9
02	38342	X	38342	-0-	-0-	-0-	38308	2	34	9	Y	31	39	1			1
03	36643	X	36643	-0-	-0-	-0-	36629	2	14	9	Y	13	13	1			1
*04	44919	X	44919	-0-	-0-	-0-	44784	2	135	9	Y	123	72	1			52

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4243 - 4252

11	3000	N	26509	-0-	23509	58969	26289	2	220	9	Y	200	108	1			151
12	89262	X	30293	-0-	-58969	-0-	30073	2	220	9	Y	200	260	1			91
01	29705	X	29705	-0-	-0-	-0-	29566	2	139	9	Y	126	112	1			105
02	27076	X	27076	-0-	-0-	-0-	26700	2	376	9	Y	342	431	1			16
03	17387	X	17387	-0-	-0-	-0-	17282	2	105	9	Y	95	107	1			4
*04	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	20176	2	79	9	Y	72	44	1			32

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

11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					67
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	67	1	362	2	N	5					72
							6	9									
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	112	1	370	2	N	-0-					72
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	137	1	266	2	N	-0-					72
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	147	1	304	2	N	7	66	1			13
							8	9									
04	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

11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	527	1	1108	2	Y	-0-					26
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	312	1	1403	2	Y	-0-					26
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	251	1	1342	2	Y	-0-					26
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	224	1	1014	2	Y	-0-					26
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	191	1	1120	2	Y	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
11	862	X	862	-0-	-0-	-0-	277	1	583	2	N	2	2	8			66
							2	9									
12	921	X	921	-0-	-0-	-0-	168	1	753	2	N	-0-					66
01	920	X	920	-0-	-0-	-0-	142	1	760	2	N	16	72	1			10
							18	9									
02	868	X	759	-0-	-109	-0-	137	1	622	2	N	-0-					10
03	961	X	755	-0-	-206	-0-	110	1	645	2	N	-0-					10
04	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					10

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	5			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45780	X	42826	-0-	-2954	-0-	42648	2	178	9	Y	162					266
12	47058	X	42499	-0-	-4559	-0-	42303	2	196	9	Y	178	249	1			195
01	46035	X	40678	-0-	-5357	-0-	40405	2	273	9	Y	248	250	1			193
02	41580	X	38301	-0-	-3279	-0-	38146	2	155	9	Y	141	220	1			114
03	46035	X	42291	-0-	-3744	-0-	42124	2	167	9	Y	152	165	1			101
*04	39893	X	39893	-0-	-0-	-0-	39755	2	138	9	Y	125	152	1			74

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33630	X	23708	-0-	-9922	-0-	23693	2	15	9	N	14					51
12	33263	X	26332	-0-	-6931	-0-	26321	2	11	9	N	10					61
01	33263	X	26061	-0-	-7202	-0-	26050	2	11	9	N	10					71
02	27496	X	26013	-0-	-1483	-0-	26003	2	10	9	N	9					80
03	26417	X	26417	-0-	-0-	-0-	26403	2	14	9	N	13					93
*04	26794	X	26794	-0-	-0-	-0-	26762	2	32	9	N	29					122

BMT WELL #: 3 RRCID -> 281701 COMPL. DATE 12/20/2016 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	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-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	284	1	9075	2	N	-0-					29
12	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	337	1	9930	2	N	3					32
							3	9									
01	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	328	1	9381	2	N	-0-					32
02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	198	1	7662	2	N	-0-					32
03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					32
*04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					32

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

11	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	56	1	1799	2	N	-0-					102
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					102
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					102
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					102
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					102
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					102

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

11	6510	X	5293	-0-	-1217	-0-	161	1	5132	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	5427	-0-	-1300	-0-	178	1	5249	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5334	-0-	-1393	-0-	180	1	5154	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	4572	-0-	-1336	-0-	115	1	4457	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5313	-0-	-236	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4256	-0-	-1024	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	72	1	2287	2	N	-0-					57
12	2573	N	2176	-0-	-397	-0-	71	1	2105	2	N	-0-					57
01	2480	N	2163	-0-	-317	-0-	73	1	2090	2	N	-0-					57
02	2212	N	1748	-0-	-464	-0-	44	1	1704	2	N	-0-					57
03	2170	N	2024	-0-	-146	-0-	2024	2			N	-0-					57
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					57

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

11	1240	X	310	-0-	-930	-0-	63	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	110	X	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	14	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23 26	1 9	219	3	Y	24	1	1			24
12	217	N	124	-0-	-93	-0-	10 18	1 9	96	3	Y	16	18	1			22
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32 4	1 9	305	3	Y	4	14	1			12
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	281	3	Y	4	7	1			9
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	267	3	Y	4	10	1			3
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	25 4	1 9	240	3	Y	4	3	1			4

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
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	45	1	431	3	Y	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	45	1	428	3	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	Y	-0-					-0-
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	-0-					-0-

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
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	25	1	240	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	238	-0-	-98	-0-	23	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	26	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	22	1	210	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	600	N	597	-0-	-3	-0-	57	1	540	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	53	1	509	3	Y	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	71	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	52	1	497	3	Y	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	58	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	373	-0-	-227	-0-	35	1	338	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					1
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

11	720	N	704	-0-	-16	-0-	31	1	673	3	Y	-0-					5
12	744	N	710	-0-	-34	-0-	34	1	676	3	Y	-0-	4	1			1
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	29	1	581	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	31	1	630	3	Y	-0-					-0-
*04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

11	3780	X	3570	-0-	-210	-0-	343	1	3226	3	Y	1	20	1			1
							1	9									
12	3813	X	3359	-0-	-454	-0-	318	1	3041	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	341	1	3236	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3231	-0-	-213	-0-	307	1	2924	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	362	1	3420	3	Y	-0-					-0-
*04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	347	1	3326	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	2					7
							2	9									
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	16	1	319	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	13	1	257	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	11	1	236	3	Y	3					6
							3	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	323	1	3034	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	437	1	4182	3	Y	-0-					-0-
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	416	1	3944	3	Y	-0-					-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	395	1	3764	3	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	440	1	4148	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4361	-0-	-109	-0-	412	1	3949	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	Y	-0-					-0-
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	326	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	30	1	279	3	Y	-0-					-0-
*04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	27	1	256	3	Y	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	84	1	800	3	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	88	1	836	3	Y	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	Y	-0-					-0-
*04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	115	1	1108	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	48	1	1053	3	Y	4					9
							4	9									
12	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	58	1	1154	3	Y	6	7	1			8
							7	9									
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1190	3	Y	9	7	1			10
							10	9									
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	3	Y	13	12	1			11
							14	9									
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	50	1	1013	3	Y	11	14	1			8
							12	9									
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	44	1	949	3	Y	11	2	8			17
							12	9									

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	91	1	853	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	82	1	785	3	Y	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	92	1	870	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	82	1	784	3	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	96	1	904	3	Y	-0-					-0-
*04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	88	1	848	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2947	-0-	-863	-0-	280	1	2627	3	Y	36	3	1			37
							40	9									
12	3937	X	2508	-0-	-1429	-0-	237	1	2263	3	Y	7	28	1			16
							8	9									
01	3937	X	3359	-0-	-578	-0-	320	1	3035	3	Y	4	10	1			10
							4	9									
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	301	1	2870	3	Y	3	5	1			8
							3	9									
03	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	334	1	3148	3	Y	5	9	1			4
							6	9									
*04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	318	1	3047	3	Y	4	4	1			4
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	105	1	988	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	775	N	715	-0-	-60	-0-	68	1	647	3	Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	456	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	175	-0-	-665	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	363	-0-	-350	-0-	35	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	263	-0-	-217	-0-	25	1	238	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

11	390	N	305	-0-	-85	-0-	29	1	276	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	403	N	314	-0-	-89	-0-	30	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	23	1	224	3	Y	-0-					-0-

VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	160	1	1504	3	Y	-0-	2	1			-0-
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	161	1	1538	3	Y	-0-					-0-
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	149	1	1413	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1384	-0-	-156	-0-	131	1	1253	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	129	1	1215	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1283	-0-	-217	-0-	121	1	1162	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

11	60	N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

11	750	N	728	-0-	-22	-0-	32 3	1 9	693	3	Y	3					6
12	496	N	277	-0-	-219	-0-	13 1	1 9	263	3	Y	1	4	1			3
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	582	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	672	N	394	-0-	-278	-0-	19	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	21 2	1 9	452	3	Y	2	2	8			-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
04	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

11	630	N	438	-0-	-192	-0-	42 4	1 9	392	3	Y	4	2	1			4
12	620	N	356	-0-	-264	-0-	34	1	322	3	Y	-0-	3	1			1
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	24	1	231	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	420	N	229	-0-	-191	-0-	22	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	22	1	212	3	Y	-0-					-0-
*04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	55 26	1 9	518	3	Y	24	3	1			24
12	527	N	359	-0-	-168	-0-	31 28	1 9	300	3	Y	25	18	1			31
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	49 6	1 9	465	3	Y	5	20	1			16
02	560	N	470	-0-	-90	-0-	44 6	1 9	420	3	Y	5	9	1			12
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	64 8	1 9	600	3	Y	7	14	1			5
*04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	68 8	1 9	648	3	Y	7	6	1			6

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		80	-0-	80	80	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
01	93	X	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

11	1290	N	682	-0-	-608	-0-	64	1	606	3	Y	11	72	1			14
							12	9									
12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	124	1	1184	3	Y	21	10	1			25
							23	9									
01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	162	1	1540	3	Y	72	16	1			81
							79	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	121	1	1158	3	Y	61	46	1			96
							67	9									
03	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	91	1	858	3	Y	83	117	1			62
							91	9									
04	1710	N	1231	-0-	-479	-0-	107	1	1030	3	Y	85	73	1			74
							94	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

11	3210	X	2909	-0-	-301	-0-	124	1	2728	3	Y	52					85
							57	9									
12	3162	X	2840	-0-	-322	-0-	131	1	2633	3	Y	69	63	1			91
							76	9									
01	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	126	1	2715	3	Y	69	83	1			77
							76	9									
02	2772	X	2377	-0-	-395	-0-	108	1	2175	3	Y	85	89	1			73
							94	9									
03	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	122	1	2456	3	Y	74	92	1			55
							81	9									
04	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	110	1	2371	3	Y	78	4	8			129
							86	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	61	1	574	3	N	65	22	1			65
							72	9									
12	961	N	329	-0-	-632	-0-	27	1	257	3	N	41	49	1			57
							45	9									
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	73	1	687	3	N	74	37	1			94
							81	9									
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	71	1	674	3	N	69	53	1			110
							76	9									
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	87	1	821	3	N	66	126	1			50
							73	9									
04	810	N	781	-0-	-29	-0-	65	1	621	3	N	86	61	1			75
							95	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
11	3900	X	3824	-0-	-76	-0-	166	1	3650	3	Y	7					12
							8	9									
12	3782	X	3572	-0-	-210	-0-	169	1	3392	3	Y	10	9	1			13
							11	9									
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	168	1	3612	3	Y	17	12	1			18
							19	9									
02	3836	X	3302	-0-	-534	-0-	155	1	3124	3	Y	21	21	1			18
							23	9									
03	4247	X	3554	-0-	-693	-0-	167	1	3368	3	Y	17	22	1			13
							19	9									
04	3810	X	3539	-0-	-271	-0-	156	1	3361	3	Y	20	2	8			31
							22	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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	4					4
							4	9									
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	14	1	137	3	Y	2					2
							2	9									

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	9	4	1			11
							10	9									
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-	7	1			4
02	140	N	63	-0-	-77	-0-	6	1	57	3	Y	-0-	2	1			2
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	3	Y	-0-	2	1			-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	99	1	930	3	Y	34	2	1			34
							37	9									
12	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	90	1	860	3	Y	59	26	1			67
							65	9									
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	102	1	969	3	Y	39	43	1			63
							43	9									
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	92	1	878	3	Y	34	36	1			61
							37	9									
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	106	1	1002	3	Y	45	72	1			34
							50	9									
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	97	1	930	3	Y	46	40	1			40
							51	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	15	4	1			16
							17	9									
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-	10	1			6
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	10	1	91	3	Y	-0-	3	1			3
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	3	Y	-0-	3	1			-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	146	1	1371	3	Y	11	17	1			11
							12	9									
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	162	1	1549	3	Y	18	8	1			21
							20	9									
01	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	147	1	1392	3	Y	5	14	1			12
							6	9									
02	1428	N	1388	-0-	-40	-0-	131	1	1251	3	Y	5	7	1			10
							6	9									
03	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	152	1	1435	3	Y	5	11	1			4
							6	9									
*04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	149	1	1428	3	Y	6	5	1			5
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		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

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-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-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
*04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	40	1	862	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	570	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	3	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	305	1	1379	2	Y	-0-					103
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	312	1	1717	2	Y	77	158	1			22
							85	9									
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	113	1	1054	2	Y	5					27
							6	9									
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6	9	Y	5					32
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	128	1	1372	2	Y	17					49
							19	9									
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

11	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	457	1	2067	2	Y	-0-					51
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	409	1	2251	2	Y	-0-					51
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	230	1	2150	2	Y	-0-					51
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					51
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	182	1	1948	2	Y	-0-					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

11	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	186	1	1327	2	N	-0-					121
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	97	1	1386	2	N	30	119	1			32
							33	9									
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	112	1	1072	2	N	-0-					32
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					32
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	80	1	1576	2	N	-0-					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	183	1	825	2	Y	-0-					14
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	196	1	1075	2	Y	-0-					14
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	38	1	358	2	Y	14					28
							15	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1					29
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	94	1	996	2	Y	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	50	1	228	2	Y	-0-					56
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	42	1	233	2	Y	-0-	48	1			8
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	Y	5					13
							6	9									
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					13
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	21	1	224	2	Y	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10664 - 10832

11	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	1199	2			N	-0-					99
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					99
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					99
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					99
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					99
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	228	1	1651	2	Y	2	2	8			49
							2	9									
12	1674	N	954	-0-	-720	-0-	229	1	718	2	Y	6					55
							7	9									
01	1767	N	668	-0-	-1099	-0-	91	1	575	2	Y	2					57
							2	9									
02	1764	N	1389	-0-	-375	-0-	182	1	1201	2	Y	5	2	8			60
							6	9									
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	251	1	1779	2	Y	12					72
							13	9									
*04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	251	1	1345	2	Y	10					82
							11	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	173	1	1251	2	Y	16					132
							18	9									
12	1271	N	574	-0-	-697	-0-	138	1	433	2	Y	3					135
							3	9									
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	204	1	1290	2	Y	13	2	8			146
							14	9									
02	1344	N	1278	-0-	-66	-0-	168	1	1108	2	Y	2	2	8			146
							2	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	194	1	1374	2	Y	9	1	8			154
							10	9									
04	1470	N	834	-0-	-636	-0-	130	1	694	2	Y	9	3	8			160
							10	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

11	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	178	1	1290	2	Y	119	197	1			74
							131	9									
12	682	N	136	-0-	-546	-0-	28	1	88	2	Y	18	4	8			88
							20	9									
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	93	1	586	2	Y	50	3	8			135
							55	9									
02	1288	N	1174	-0-	-114	-0-	150	1	987	2	Y	34	147	1	2	8	20
							37	9									
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	137	1	969	2	Y	52					72
							57	9									
*04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	163	1	871	2	Y	44	2	8			114
							48	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	241	1	1742	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
12	2046	X	1118	-0-	-928	-0-	270	1	848	2	Y	-0-					10
01	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	344	1	2175	2	Y	-0-					10
02	1848	X	1707	-0-	-141	-0-	225	1	1480	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	2046	X	1939	-0-	-107	-0-	237	1	1684	2	Y	16					26
							18	9									
04	2430	X	1295	-0-	-1135	-0-	204	1	1091	2	Y	-0-					26

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
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	80	1	575	2	Y	2	2	8			56
							2	9									
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	205	1	641	2	Y	-0-					56
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	168	1	1064	2	Y	-0-					56
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	115	1	752	2	Y	-0-					56
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	111	1	794	2	Y	-0-					56
04	1200	N	779	-0-	-421	-0-	122	1	657	2	Y	-0-					56

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2096	-0-	-904	-0-	2072	2	24	9	N	22					139
12	3100	X	2124	-0-	-976	-0-	2073	2	51	9	N	46	167	1			18
01	3100	X	1636	-0-	-1464	-0-	1626	2	10	9	N	9					27
02	2800	X	1828	-0-	-972	-0-	1820	2	8	9	N	7					34
03	3100	X	1104	-0-	-1996	-0-	1104	2			N	-0-					59
04	2100	X	932	-0-	-1168	-0-	932	2			N	-0-					80

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2014	3	45	9	Y	41	33	1			10
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1731	3	31	9	Y	28	30	1			8
01	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	1997	3	56	9	Y	51	47	1			12
02	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2088	3	31	9	Y	28	24	1			16
03	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2472	3	37	9	Y	34	39	1			11
*04	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2134	3	25	9	Y	23	25	1			9

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2011	3	22	9	Y	20	15	1			7
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1462	3	13	9	Y	12	13	1			6
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1429	3	30	9	Y	27	22	1			11
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1285	3	28	9	Y	25	26	1			10
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2075	3	37	9	Y	34	34	1			10
04	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	1182	3	24	9	Y	22	25	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	41	1	1496	3	N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	29	1	1115	3	N	-0-					-0-
01	1922	N	1654	-0-	-268	-0-	48	1	1606	3	N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	45	1	1414	3	N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	41	1	1171	3	N	-0-					-0-
*04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	50	1	1586	3	N	5					5
							6	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	15	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	7	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	6755	-0-	3955	3955	162	1	6593	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2234	-0-	-866	3089	52	1	2182	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3757	-0-	757	3846	82	1	3662	3	Y	12	11	1			1
							13	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1431	-0-	-129	-0-	1412	3	19	9	Y	17	14	1			6
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1522	3	12	9	Y	11	12	1			5
01	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1482	3	23	9	Y	21	19	1			7
02	1344	N	1321	-0-	-23	-0-	1308	3	13	9	Y	12	10	1			9
03	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	1320	3	15	9	Y	14	16	1			7
*04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1645	3	20	9	Y	18	16	1			9

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
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	165	1	3730	3	Y	-0-	22	1			-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	176	1	3551	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	83	1	3313	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	2291	-0-	-1349	-0-	55	1	2236	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	1575	-0-	-2455	-0-	37	1	1538	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	1831	-0-	-2069	-0-	35	1	1592	3	Y	185	167	1			18
							204	9									

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
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1190	3	4	9	Y	4	10	1			1
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1000	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	299	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	266	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1065	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	321	3	14	9	Y	13	10	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1112	3	31	9	Y	28	35	1			11
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1231	3	21	9	Y	19	23	1			7
01	2449	N	1886	-0-	-563	-0-	1849	3	37	9	Y	34	32	1			9
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1703	3	21	9	Y	19	16	1			12
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1434	3	25	9	Y	23	26	1			9
04	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	1701	3	3	9	Y	3	8	1			4

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
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1370	3	9	9	Y	8	8	1			5
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1449	3	4	9	Y	4	6	1			3
01	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1403	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	1218	3	11	9	Y	10	10	1			4
03	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1328	3	15	9	Y	14	13	1			5
*04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1581	3	9	9	Y	8	9	1			4

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
11	390	N	66	-0-	-324	-0-	66	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
*04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-

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
11	570	N	151	-0-	-419	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	10	1	403	3	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	12	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	8	1	331	3	Y	37	33	1			4
							41	9									

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
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	111	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	118	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	9	9	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	240	1	8646	3	N	130	112	1			40
							143	9									
12	7812	X	6555	-0-	-1257	-0-	165	1	6315	3	N	68					108
							75	9									
01	8804	X	5247	-0-	-3557	-0-	151	1	5044	3	N	47					155
							52	9									
02	7952	X	4261	-0-	-3691	-0-	130	1	626	2	N	44	167	1			32
							3457	3	48	9							
03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					32
04	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					32

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3005	3	19	9	N	17	90	1			25
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3240	3	25	9	N	23					48
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3494	3	23	9	N	21					69
02	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3630	3	18	9	N	16					85
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3212	3	28	9	N	25	100	1			10
*04	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2035	3	9	9	N	8					18

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

11	2160	N	2152	-0-	-8	-0-	2101	3	51	9	N	46	37	1			18
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1960	3	28	9	N	25	30	1			13
01	2232	N	1944	-0-	-288	-0-	1876	3	68	9	N	62	52	1			23
02	2016	N	1972	-0-	-44	-0-	1908	3	64	9	N	58	61	1			20
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2274	3	90	9	N	82	79	1			23
*04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2219	3	54	9	N	49	57	1			15

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

11	960	N	959	-0-	-1	-0-	185	1	214	2	Y	-0-					-0-
							560	3									
12	961	N	477	-0-	-484	-0-	12	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	22	1	769	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	772	-0-	-124	-0-	24	1	748	3	Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	688	-0-	-92	-0-	95	1	593	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	10	1	371	3	N	-0-					52
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	19	1	756	3	N	1					53
							1	9									
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	22	1	764	3	N	-0-					53
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	719	3	N	4					57
							4	9									
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	26	1	769	3	N	2					59
							2	9									
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	26	1	791	3	N	-0-					59

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

11	990	N	611	-0-	-379	-0-	26	1	585	3	Y	-0-	23	1			-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	Y	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	21	1	852	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	212	-0-	-320	-0-	5	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	28	-0-	-499	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	36	-0-	-534	-0-	8	3	28	9	Y	25	22	1			3

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	1					1
							1	9									
03	3100	N	3347	-0-	247	247	113	1	3216	3	Y	16	9	1			8
							18	9									
*04	3000	N	4085	-0-	1085	1332	125	1	3952	3	Y	7	8	1			7
							8	9									

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	40	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

11	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	140	1	3168	3	Y	42	33	1			17
							46	9									
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	151	1	3055	3	Y	136	129	1			24
							150	9									
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	67	1	2655	3	Y	87	96	1			15
							96	9									
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	74	1	3016	3	Y	19	30	1			4
							21	9									
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	76	1	3181	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
*04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	64	1	2860	3	Y	86	80	1			8
							95	9									

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

11	2460	N	2436	-0-	-24	-0-	65	1	2362	3	Y	8	14	1			9
							9	9									
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	68	1	2586	3	Y	10	11	1			8
							11	9									
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	73	1	2437	3	Y	9	5	1			12
							10	9									
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	64	1	2004	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
03	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	84	1	2400	3	Y	11	10	1			9
							12	9									
*04	3000	N	3342	-0-	342	342	102	1	3233	3	Y	6	7	1			8
							7	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

11	11160	X	10628	-0-	-532	-0-	445	1	10094	3	Y	81	73	1			36
							89	9									
12	11532	X	11528	-0-	-4	-0-	531	1	10727	3	Y	245	237	1			44
							270	9									
01	10943	X	9649	-0-	-1294	-0-	231	1	9236	3	Y	165	182	1			27
							182	9									
02	9884	X	9070	-0-	-814	-0-	217	1	8812	3	Y	37	58	1			6
							41	9									
03	10943	X	9477	-0-	-1466	-0-	220	1	9226	3	Y	28	31	1			3
							31	9									
04	10590	X	9029	-0-	-1561	-0-	186	1	8337	3	Y	460	420	1			43
							506	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	4410	X	4344	-0-	-66	-0-	607	1	952	2	Y	-0-					14
							2785	3									
12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	586	1	4240	3	Y	10	18	1			6
							11	9									
01	4898	X	4047	-0-	-851	-0-	118	1	3926	3	Y	3					9
							3	9									
02	4452	X	3604	-0-	-848	-0-	112	1	3492	3	Y	-0-					9
03	4929	X	3729	-0-	-1200	-0-	127	1	3602	3	Y	-0-					9
04	4680	X	4078	-0-	-602	-0-	715	1	3346	3	Y	15					24
							17	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	695	1	807	2	Y	32	45	1			15
							2113	3	35	9							
12	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	75	1	2882	3	Y	-0-					15
01	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	101	1	3383	3	Y	11	21	1			5
							12	9									
02	3192	X	2903	-0-	-289	-0-	89	1	2807	3	Y	6					11
							7	9									
03	3534	X	3205	-0-	-329	-0-	108	1	3096	3	Y	1					12
							1	9									
04	3420	X	3074	-0-	-346	-0-	422	1	2652	3	Y	-0-					12

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

11	1680	N	1280	-0-	-400	-0-	34	1	1246	3	N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	40	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	44	1	1460	3	N	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	41	1	1263	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	52	1	1470	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	41	1	1309	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

11	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5017	3	64	9	Y	58	50	1			16
12	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5794	3	43	9	Y	39	43	1			12
01	6107	X	5974	-0-	-133	-0-	5895	3	79	9	Y	72	67	1			17
02	5348	X	1588	-0-	-3760	-0-	1544	3	44	9	Y	40	34	1			23
03	5828	X	3783	-0-	-2045	-0-	3730	3	53	9	Y	48	55	1			16
04	5790	X	3578	-0-	-2212	-0-	3532	3	46	9	Y	42	42	1			16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2556	3	35	9	Y	32	26	1			8
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1922	3	23	9	Y	21	23	1			6
01	2294	X	1800	-0-	-494	-0-	1757	3	43	9	Y	39	36	1			9
02	2408	X	1589	-0-	-819	-0-	1565	3	24	9	Y	22	18	1			13
03	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	2264	3	29	9	Y	26	30	1			9
04	2580	X	1692	-0-	-888	-0-	1680	3	12	9	Y	11	14	1			6

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	922	1	1072	2	Y	-0-					-0-
							2807	3									
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	109	1	4210	3	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4444	-0-	-516	-0-	128	1	4316	3	Y	-0-					-0-
02	4480	X	3603	-0-	-877	-0-	112	1	3491	3	Y	-0-					-0-
03	4960	X	3785	-0-	-1175	-0-	128	1	3657	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	4408	-0-	-392	-0-	604	1	3804	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	354	3	22	9	Y	20	25	1			6
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	610	3	14	9	Y	13	17	1			2
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	359	3	28	9	Y	25	23	1			4
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	249	3	15	9	Y	14	12	1			6
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	515	3	18	9	Y	16	19	1			3
*04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	Y	4	7	1			-0-

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	201	1	234	2	Y	41	57	1			20
							615	3	45	9							
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	32	1	1214	3	Y	-0-					20
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	44	1	1422	3	Y	12	25	1			7
							13	9									
02	1036	N	921	-0-	-115	-0-	30	1	884	3	Y	6					13
							7	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	80	1	2287	3	Y	-0-					13
*04	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	408	1	2558	3	Y	-0-					13

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			Y	-0-	6	1			-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
*04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			2

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	497	3	8	9	Y	7	6	1			3
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	521	3	6	9	Y	5	5	1			3
01	496	N	358	-0-	-138	-0-	349	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	348	3	6	9	Y	5	4	1			4
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	524	3	7	9	Y	6	6	1			4
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	353	3	2	9	Y	2	3	1			3

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4234	3	32	9	Y	29	31	1			11
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3602	3	21	9	Y	19	23	1			7
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3564	3	40	9	Y	36	33	1			10
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3954	3	22	9	Y	20	17	1			13
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4469	3	26	9	Y	24	27	1			10
*04	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3940	3	44	9	Y	40	34	1			16

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
*04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	3	N	-0-					58
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	14	1	515	3	N	-0-					58
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	12	1	419	3	N	-0-					58
02	392	N	273	-0-	-119	-0-	9	1	263	3	N	1					59
							1	9									
03	434	N	253	-0-	-181	-0-	8	1	245	3	N	-0-					59
04	420	N	233	-0-	-187	-0-	7	1	223	3	N	3					62
							3	9									

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

11	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	216	1	7775	3	N	13					58
							14	9									
12	1674	X	1561	-0-	-113	-0-	40	1	1521	3	N	-0-					58
01	1674	X	5	-0-	-1669	-0-	5	3			N	-0-					58
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					58
03	1674	X	36	-0-	-1638	-0-	1	1	35	3	N	-0-					58
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					58

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

11	1410	N	1041	-0-	-369	-0-	1021	3	20	9	Y	18	19	1			7
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1535	3	13	9	Y	12	14	1			5
01	1550	N	960	-0-	-590	-0-	936	3	24	9	Y	22	20	1			7
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	861	3	13	9	Y	12	10	1			9
03	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	1331	3	17	9	Y	15	17	1			7
*04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1019	3	15	9	Y	14	14	1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 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
11	2940	X	764	-0-	-2176	-0-	106	1	167	2	Y	-0-					-0-
							491	3									
12	3038	X	1311	-0-	-1727	-0-	159	1	1152	3	Y	-0-					-0-
01	1736	X	1121	-0-	-615	-0-	33	1	1088	3	Y	-0-					-0-
02	1400	X	889	-0-	-511	-0-	27	1	862	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	733	-0-	-817	-0-	25	1	708	3	Y	-0-					-0-
04	1260	X	1130	-0-	-130	-0-	198	1	932	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4931	3	18	9	Y	16	12	1			7
12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5888	3	10	9	Y	9	11	1			5
01	5208	X	4857	-0-	-351	-0-	4835	3	22	9	Y	20	17	1			8
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4766	3	21	9	Y	19	20	1			7
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5563	3	28	9	Y	25	25	1			7
*04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5381	3	18	9	Y	16	19	1			4

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2011	3	17	9	Y	15	12	1			6
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2191	3	10	9	Y	9	10	1			5
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2025	3	22	9	Y	20	17	1			8
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1836	3	21	9	Y	19	20	1			7
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2185	3	28	9	Y	25	25	1			7
*04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2139	3	18	9	Y	16	19	1			4

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4238	-0-	-1252	-0-	806	1	937	2	Y	37	52	1			17
							2454	3	41	9							
12	5456	X	3706	-0-	-1750	-0-	94	1	3612	3	Y	-0-					17
01	5456	X	3930	-0-	-1526	-0-	114	1	3801	3	Y	14	25	1			6
							15	9									
02	4788	X	3176	-0-	-1612	-0-	97	1	3070	3	Y	8					14
							9	9									
03	4557	X	3434	-0-	-1123	-0-	116	1	3317	3	Y	1					15
							1	9									
*04	4230	X	2595	-0-	-1635	-0-	356	1	2239	3	Y	-0-	1	6			14

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1983	3	4	9	Y	4	16	1			17
12	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-	4	1			13
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-	3	1			10
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			Y	-0-	5	1			5
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-	1	1			4
*04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			Y	-0-	1	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	981	-0-	-309	-0-	26	1	954	3	N	1					9
							1	9									
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	30	1	1137	3	N	5					14
							6	9									
01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	34	1	1117	3	N	1					15
							1	9									
02	924	N	886	-0-	-38	-0-	27	1	857	3	N	2					17
							2	9									
03	1178	N	981	-0-	-197	-0-	33	1	945	3	N	3					20
							3	9									
*04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	35	1	1094	3	N	3					23
							3	9									

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	87	1	3158	3	N	-0-					50
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	104	1	3997	3	N	-0-					50
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	110	1	3686	3	N	5					55
							6	9									
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	120	1	3747	3	N	-0-	55	1			-0-
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	133	1	3782	3	N	12					12
							13	9									
*04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	109	1	3464	3	N	10					22
							11	9									

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			Y	-0-					-0-
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			Y	-0-					-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			Y	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	3			Y	-0-					-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	3			Y	-0-					-0-
*04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86	X	86	-0-	-0-	-0-	18	1	20	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
12	70	X	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		60	-0-	60	60	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		50	-0-	50	110	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		31	-0-	31	141	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43	-0-	43	184	6	1	37	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	45	2	Y	-0-					1
							131	3									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	49	1	223	3	Y	1					1
							1	9									

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3329	-0-	-61	-0-	3261	3	68	9	Y	62	46	1			22
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3394	3	42	9	Y	38	42	1			18
01	3441	X	3220	-0-	-221	-0-	3133	3	87	9	Y	79	67	1			30
02	3108	X	2840	-0-	-268	-0-	2759	3	81	9	Y	74	78	1			26
03	3441	X	3330	-0-	-111	-0-	3221	3	109	9	Y	99	98	1			27
04	3330	X	3082	-0-	-248	-0-	3009	3	73	9	Y	66	74	1			19

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	2	1			1
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	124	1	255	2	N	-0-					52
							4211	3									
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	117	1	226	2	N	-0-					52
							4255	3									
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	133	1	206	2	N	-0-					52
							4223	3									
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	120	1	151	2	N	-0-					52
							3603	3									
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	140	1	155	2	N	-0-					52
							3807	3									
*04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	117	1	188	2	N	-0-					52
							3507	3									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2486	-0-	-184	-0-	347 1594	1 3	545	2	Y	-0-					10
12	2759	X	2498	-0-	-261	-0-	302 6	1 9	2190	3	Y	5	11	1			4
01	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	75 1	1 9	2500	3	Y	1					5
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	72	1	2265	3	Y	-0-					5
03	3100	N	3716	-0-	616	616	126	1	3590	3	Y	-0-					5
*04	3000	N	2523	-0-	-477	139	442 10	1 9	2071	3	Y	9					14

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3227	-0-	227	2765	3218	3	9	9	N	8					97
12	3100	N	3439	-0-	339	3104	3430	3	9	9	N	8					105
01	5920	X	2816	-0-	-3104	-0-	2794	3	22	9	N	20					125
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2377	3	36	9	N	33	90	1			68
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3003	3	10	9	N	9					77
*04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3568	3	17	9	N	15					92

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
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	715	3	6	9	Y	5	10	1			4
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	9	Y	3	6	1			1
01	837	N	679	-0-	-158	-0-	671	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	560	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	713	N	385	-0-	-328	-0-	376	3	9	9	Y	8	8	1			1
04	660	N	335	-0-	-325	-0-	328	3	7	9	Y	6	6	1			1

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
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	4	1	141	3	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	N	-0-					-0-
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	15	1	528	3	N	-0-					35
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	12	1	485	3	N	-0-					35
*01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	447	3	N	11					46
							12	9									
*02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	12	1	366	3	N	-0-					46
*03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	N	-0-					46
*04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	14	1	431	3	N	-0-					46

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	49	1	1802	3	Y	7	14	1			11
							8	9									
12	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	50	1	1920	3	Y	9	10	1			10
							10	9									
01	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	53	1	1737	3	Y	7	5	1			12
							8	9									
02	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	35	1	1079	3	Y	4	7	1			9
							4	9									
03	961	X	855	-0-	-106	-0-	28	1	823	3	Y	4	5	1			8
							4	9									
*04	932	X	932	-0-	-0-	-0-	29	1	901	3	Y	2	4	1			6
							2	9									

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

11	630	N	545	-0-	-85	-0-	542	3	3	9	N	3					60
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					60
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					60
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					60
03	713	N	568	-0-	-145	-0-	559	3	9	9	N	8					68
*04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	641	3	6	9	N	5					73

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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 #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	165	1	259	2	Y	-0-					7
							757	3									
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	295	1	2133	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	49	1	1643	3	Y	-0-					2
02	1092	N	825	-0-	-267	-0-	26	1	799	3	Y	-0-					2
03	2077	N	932	-0-	-1145	-0-	32	1	900	3	Y	-0-					2
*04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	452	1	2116	3	Y	4					6
							4	9									

EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

11	360	N	196	-0-	-164	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	-0-					-0-
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2640	X	2093	-0-	-547	-0-	292	1	459	2	Y	-0-					23
							1342	3									
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	389	1	2820	3	Y	12	26	1			9
							13	9									
01	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	63	1	2072	3	Y	2					11
							2	9									
02	1960	N	1896	-0-	-64	-0-	58	1	1838	3	Y	-0-					11
03	3007	X	2095	-0-	-912	-0-	71	1	2024	3	Y	-0-					11
04	2910	X	2164	-0-	-746	-0-	376	1	1764	3	Y	22					33
							24	9									

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	2790	X	1431	-0-	-1359	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
12	2759	X	2249	-0-	-510	-0-	2249	3			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1939	-0-	-479	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2084	-0-	-179	-0-	2084	3			Y	-0-					-0-
*04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2863	-0-	-707	-0-	96 23	1 9	2744	3	Y	21	10	1			11
12	3689	X	2187	-0-	-1502	-0-	78	1	2109	3	Y	-0-					11
01	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	74	1	2469	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	2912	X	1751	-0-	-1161	-0-	75	1	1676	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	1255	-0-	-1690	-0-	59	1	1196	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	1821	-0-	-1029	-0-	72	1	1749	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	938	-0-	-712	-0-	938	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
01	1023	N	865	-0-	-158	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3334	-0-	234	234	3334	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	2929	-0-	-71	163	2929	3			Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					10
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					10
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					10
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					10
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					10
*04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8587	-0-	-653	-0-	8504	3	83	9	Y	75	59	1			18
12	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10150	3	55	9	Y	50	54	1			14
01	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9239	3	102	9	Y	93	86	1			21
02	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8704	3	57	9	Y	52	43	1			30
03	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9451	3	68	9	Y	62	70	1			22
*04	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8950	3	24	9	Y	22	30	1			14

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4299	3	120	9	N	109	240	1			73
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4456	3	212	9	N	193	74	1			192
01	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	4180	3	311	9	N	283	372	1			103
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4164	3	117	9	N	106	68	1			141
03	4712	X	4499	-0-	-213	-0-	4346	3	153	9	N	139	204	1			76
*04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4324	3	290	9	N	264	238	1			102

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

11	660	N	534	-0-	-126	-0-	530	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	520	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	522	3	7	9	Y	6	5	1			1

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	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

11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
01	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10066 - 10576

11	2700	X	2575	-0-	-125	-0-	69	1	2506	3	N	-0-					-0-
12	2294	X	1094	-0-	-1200	-0-	28	1	1066	3	N	-0-					-0-
01	2790	X	357	-0-	-2433	-0-	10	1	347	3	N	-0-					-0-
02	2520	X	74	-0-	-2446	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	7	-0-	-1078	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	360	N	9	-0-	-351	-0-	9	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
01	1147	N	730	-0-	-417	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
*04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

11	2010	N	1449	-0-	-561	-0-	48	1	1398	3	Y	3	11	1			11
							3	9									
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	26	1	697	3	Y	-0-					11
01	1953	N	637	-0-	-1316	-0-	18	1	619	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	1344	N	580	-0-	-764	-0-	25	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	284	-0-	-429	-0-	13	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	386	-0-	-244	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2939	3	58	9	Y	53	47	1			13
12	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2900	3	39	9	Y	35	39	1			9
01	5394	X	3461	-0-	-1933	-0-	3389	3	72	9	Y	65	61	1			13
02	4872	X	2761	-0-	-2111	-0-	2721	3	40	9	Y	36	30	1			19
03	4495	X	3238	-0-	-1257	-0-	3191	3	47	9	Y	43	50	1			12
04	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	2920	3	29	9	Y	26	29	1			9

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2452	3	6	9	N	5	137	1			20
12	3100	N	3205	-0-	105	105	3186	3	19	9	N	17					37
01	2542	N	2437	-0-	-105	-0-	2431	3	6	9	N	5					42
02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2578	3	29	9	N	26					68
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3005	3	10	9	N	9					77
*04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2530	3	24	9	N	22	73	1			26

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	5370	X	4101	-0-	-1269	-0-	4048	3	53	9	Y	48	38	1			18
12	5549	X	4536	-0-	-1013	-0-	4503	3	33	9	Y	30	34	1			14
01	5549	X	3815	-0-	-1734	-0-	3750	3	65	9	Y	59	51	1			22
02	4732	X	3704	-0-	-1028	-0-	3643	3	61	9	Y	55	58	1			19
03	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	4422	3	79	9	Y	72	71	1			20
04	4380	X	4017	-0-	-363	-0-	3962	3	55	9	Y	50	55	1			15

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. "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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	254	1	650	3	Y	36	21	1			16
							40	9									
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	384	3	18	9	Y	16	18	1			14
01	620	N	22	-0-	-598	-0-	21	3	1	9	Y	1	12	1			3
02	644	N	29	-0-	-615	-0-	27	3	2	9	Y	2	3	1			2
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	4	1	369	3	Y	25	17	1			10
							28	9									
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	829	3	40	9	Y	36	33	1			13

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1312	3	194	9	N	176	156	1			74
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1291	3	141	9	N	128	142	1			60
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1678	3	229	9	N	208	186	1			82
02	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1503	3	211	9	N	192	207	1			67
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	1847	3	264	9	N	240	241	1			66
*04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1088	3	200	9	N	182	198	1			50

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

11	5070	X	5041	-0-	-29	-0-	5030	3	11	9	N	10					43
12	5239	X	4651	-0-	-588	-0-	4632	3	19	9	N	17					60
01	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5154	3	14	9	N	13					73
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4282	3	21	9	N	19					92
03	4650	X	4122	-0-	-528	-0-	4111	3	11	9	N	10					102
04	4500	X	4489	-0-	-11	-0-	4477	3	12	9	N	11					113

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

11	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2564	3	33	9	Y	30	25	1			9
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2652	3	22	9	Y	20	22	1			7
01	2728	N	2527	-0-	-201	-0-	2485	3	42	9	Y	38	35	1			10
02	2436	N	2355	-0-	-81	-0-	2332	3	23	9	Y	21	18	1			13
03	2666	N	2654	-0-	-12	-0-	2626	3	28	9	Y	25	29	1			9
*04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2712	3	25	9	Y	23	23	1			9

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

11	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					4
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					4
01	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					4
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	577	3			N	-0-					4
03	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					4
04	630	N	455	-0-	-175	-0-	455	3			N	-0-					4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1465	3	21	9	Y	19	16	1			14
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1261	3	132	9	Y	120	39	1			95
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1298	3	50	9	Y	45	41	1			99
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1178	3	56	9	Y	51	89	1			61
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1397	3	169	9	Y	154	95	1			120
*04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1329	3	31	9	Y	28	48	1			100

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

11	3240	X	2468	-0-	-772	-0-	2468	3			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2688	-0-	-660	-0-	2688	3			Y	-0-					-0-
01	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
02	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			Y	-0-					-0-
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
*04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	8109	X	4829	-0-	-3280	-0-	4829	3			Y	-0-	18	1			-0-
12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			Y	-0-					-0-
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			Y	-0-					-0-
02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	3			Y	-0-					-0-
03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3			Y	-0-					-0-
*04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

11	810	N	596	-0-	-214	-0-	161	1	411	3	Y	22	71	1			50
							24	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1258	3	55	9	Y	50	59	1			41
01	868	N	755	-0-	-113	-0-	713	3	42	9	Y	38	66	1			13
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	684	3	46	9	Y	42	42	1			13
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	8	1	802	3	Y	53	45	1			21
							58	9									
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	785	3	33	9	Y	30	39	1			12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	168	X	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	134	-0-	-21	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	940	-0-	-3050	-0-	923	3	17	9	Y	15	12	1			3
12	2790	X	962	-0-	-1828	-0-	951	3	11	9	Y	10	11	1			2
01	1364	X	768	-0-	-596	-0-	748	3	20	9	Y	18	17	1			3
02	1232	X	639	-0-	-593	-0-	628	3	11	9	Y	10	9	1			4
03	961	N	547	-0-	-414	-0-	534	3	13	9	Y	12	14	1			2
04	750	N	551	-0-	-199	-0-	543	3	8	9	Y	7	8	1			1

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
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	69	1	2484	3	N	12	56	1			34
							13	9									
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	69	1	2645	3	N	11					45
							12	9									
01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	88	1	2946	3	N	14					59
							15	9									
02	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	83	1	2579	3	N	16	25	1			50
							18	9									
03	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	76	1	2159	3	N	5					55
							6	9									
*04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	97	1	3056	3	N	19					74
							21	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	273	1	2044	2	Y	12	10	1			5
							13	9									
12	2201	X	1517	-0-	-684	-0-	198	1	1304	2	Y	14	8	1			11
							15	9									
01	DLQ G-10		2242	-0-	2242	2242	302	1	1928	2	Y	11	16	1			6
							12	9									
02	DLQ G-10		2253	-0-	2253	4495	306	1	1937	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
03	DLQ G-10		2098	-0-	2098	6593	238	1	1850	2	Y	9	15	1			1
							10	9									
04	DLQ G-10		3016	-0-	3016	9609	315	1	2694	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7156	3	20	9	N	18					120
12	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7329	3	14	9	N	13					133
01	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6927	3	11	9	N	10					143
02	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6205	3	14	9	N	13	112	1			44
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6360	3	21	9	N	19					63
*04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6102	3	19	9	N	17					80

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	180	N	115	-0-	-65	-0-	3	1	112	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	Y	1					1
							1	9									
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	150	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	6	1	152	3	Y	1					1
							1	9									
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

11	210	X	138	-0-	-72	-0-	136	3	2	9	Y	2	5	1			1
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	652	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1565	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	489	3	18	9	Y	16	12	1			4

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	54	1	1940	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	37	1	1435	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
01	3100	N	5155	-0-	2055	2055	150	1	4985	3	Y	18	5	1			18
							20	9									
02	2800	N	4189	-0-	1389	3444	130	1	4046	3	Y	12	18	1			12
							13	9									
03	3100	N	4087	-0-	987	4431	137	1	3930	3	Y	18	17	1			13
							20	9									
*04	7266	X	2835	-0-	-4431	-0-	86	1	2743	3	Y	5	10	1			8
							6	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3449	3	6	9	Y	5	3	1			2
12	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2852	3	25	9	Y	23	7	1			18
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3341	3	11	9	Y	10	8	1			20
02	1904	X	1039	-0-	-865	-0-	1035	3	4	9	Y	4	14	1			10
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3676	3	39	9	Y	35	20	1			25
*04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4757	3	10	9	Y	9	11	1			23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					37
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					37
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					37
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	3	3	9	N	3					40
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					40
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4236	3	56	9	Y	51	43	1			10
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4368	3	37	9	Y	34	38	1			6
01	4340	X	3915	-0-	-425	-0-	3846	3	69	9	Y	63	59	1			10
02	4004	X	3460	-0-	-544	-0-	3421	3	39	9	Y	35	30	1			15
03	4433	X	3493	-0-	-940	-0-	3447	3	46	9	Y	42	48	1			9
04	4290	X	3204	-0-	-1086	-0-	3184	3	20	9	Y	18	23	1			4

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	-0-	11	1			-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	4	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	5	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	194	-0-	-54	-0-	5	1	189	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	4	1	162	3	Y	12	11	1			1
							13	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1020	N	289	-0-	-731	-0-	8	1	281	3	Y	-0-	10	1			1
*07	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					1
*08	124	N	53	-0-	-71	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					1
*09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	64	1	2138	3	Y	-0-					1
*10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	59	1	1932	3	Y	-0-					1
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	3	Y	-0-					1
*12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	50	1	1970	3	Y	-0-					1
*01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	57	1	1884	3	Y	-0-					1
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	45	1	1431	3	Y	-0-					1
*03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	52	1	1487	3	Y	-0-					1
*04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	42	1	1311	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
11	1680	X	970	-0-	-710	-0-	185	1	214	2	Y	10	14	1			6
							560	3	11	9							
12	1736	X	723	-0-	-1013	-0-	19	1	704	3	Y	-0-					6
01	1736	X	604	-0-	-1132	-0-	18	1	582	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
02	1260	X	557	-0-	-703	-0-	17	1	537	3	Y	3					6
							3	9									
03	992	X	678	-0-	-314	-0-	24	1	654	3	Y	-0-					6
04	960	X	512	-0-	-448	-0-	70	1	442	3	Y	-0-					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5832	-0-	-408	-0-	157	1	5675	3	Y	-0-					13
12	6448	X	5271	-0-	-1177	-0-	134	1	5130	3	Y	6	9	1			10
							7	9									
01	6603	X	5655	-0-	-948	-0-	165	1	5487	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
02	5628	X	4866	-0-	-762	-0-	151	1	4712	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
03	6231	X	5972	-0-	-259	-0-	202	1	5767	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
04	5820	X	5796	-0-	-24	-0-	178	1	5614	3	Y	4	4	1			3
							4	9									

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2844	3	21	9	Y	19	13	1			6
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2970	3	13	9	Y	12	13	1			5
01	3348	X	2420	-0-	-928	-0-	2395	3	25	9	Y	23	20	1			8
02	3024	X	2626	-0-	-398	-0-	2603	3	23	9	Y	21	23	1			6
03	3348	X	1575	-0-	-1773	-0-	1546	3	29	9	Y	26	26	1			6
04	2880	X	2696	-0-	-184	-0-	2674	3	22	9	Y	20	21	1			5

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					48
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1264	3	6	9	N	5					53
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1423	3	12	9	N	11					64
*02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1071	3	3	9	N	3					67
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					67
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1000	3	10	9	N	9					76

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

11	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			Y	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	290	-0-	-547	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	278	-0-	-292	-0-	278	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	Y	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	609	-0-	-197	-0-	15	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	44	-0-	-656	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	152	1	6388	3	Y	-0-					-0-
*04	30649	X	30649	-0-	-0-	-0-	669	1	29980	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

11	4590	X	2996	-0-	-1594	-0-	2996	3			Y	-0-					-0-
12	4743	X	3361	-0-	-1382	-0-	3361	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3528	-0-	-502	-0-	3528	3			Y	-0-					-0-
02	3444	X	2969	-0-	-475	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
03	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	3			Y	-0-					-0-
*04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	4579	-0-	1579	1579	536	1	4015	2	Y	25	16	1			9
							28	9									
12	3100	N	4577	-0-	1477	3056	600	1	3946	2	Y	28	15	1			22
							31	9									
01	7238	X	4182	-0-	-3056	-0-	564	1	3595	2	Y	21	30	1			13
							23	9									
02	3752	X	3456	-0-	-296	-0-	469	1	2966	2	Y	19	15	1			17
							21	9									
03	4154	X	3521	-0-	-633	-0-	399	1	3101	2	Y	19	31	1			5
							21	9									
04	4020	X	3901	-0-	-119	-0-	407	1	3473	2	Y	19	16	1			8
							21	9									

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
11	716	X	716	-0-	-0-	-0-	19	1	695	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
12	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	42	1	1603	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
01	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	57	1	1906	3	Y	7	3	1			10
							8	9									
02	1344	X	844	-0-	-500	-0-	27	1	815	3	Y	2	6	1			6
							2	9									
03	1488	X	476	-0-	-1012	-0-	17	1	457	3	Y	2	3	1			5
							2	9									
*04	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	55	1	1748	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

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
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-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		1504	-0-	1504	1504	35	1	1462	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	DLQ G-10		2427	-0-	2427	3931	47	1	2098	3	Y	256	232	1			24
							282	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
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	10	1	344	3	N	1	2	1			48
							1	9									
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	433	3	N	2	1	1			49
							2	9									
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	12	1	408	3	N	41					90
							45	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	N	23	90	1			23
							25	9									
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	13	1	366	3	N	4	1	1			26
							4	9									
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	438	3	N	1	1	1			26
							1	9									

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
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
*04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
*04	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

11	2130	X	1555	-0-	-575	-0-	42	1	1513	3	N	-0-					38
12	2201	X	2175	-0-	-26	-0-	55	1	2120	3	N	-0-					38
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	72	1	2403	3	N	-0-					38
02	1456	N	1402	-0-	-54	-0-	44	1	1358	3	N	-0-					38
03	2170	N	1855	-0-	-315	-0-	63	1	1792	3	N	-0-					38
04	2130	N	1804	-0-	-326	-0-	55	1	1749	3	N	-0-					38

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

11	2760	N	2557	-0-	-203	-0-	69	1	2488	3	N	-0-					-0-
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	69	1	2647	3	N	-0-					-0-
01	2728	N	2227	-0-	-501	-0-	65	1	2162	3	N	-0-					-0-
02	2380	N	2303	-0-	-77	-0-	72	1	2231	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	2330	-0-	-398	-0-	79	1	2251	3	N	-0-					-0-
*04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	74	1	2323	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

11	8910	X	7568	-0-	-1342	-0-	203	1	7339	3	Y	24	51	1			29
							26	9									
12	8463	X	7294	-0-	-1169	-0-	184	1	7080	3	Y	27	33	1			23
							30	9									
01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	202	1	6733	3	Y	23	15	1			31
							25	9									
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	176	1	5515	3	Y	15	28	1			18
							17	9									
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	215	1	6133	3	Y	27	25	1			20
							30	9									
*04	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	227	1	7191	3	Y	13	18	1			15
							14	9									

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
11	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	221	1	7981	3	Y	25	45	1			31
							28	9									
12	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	214	1	8185	3	Y	31	33	1			29
							34	9									
01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	235	1	7851	3	Y	26	16	1			39
							29	9									
02	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	213	1	6654	3	Y	17	31	1			25
							19	9									
03	7564	X	7451	-0-	-113	-0-	251	1	7167	3	Y	30	28	1			27
							33	9									
*04	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	256	1	8122	3	Y	15	19	1			23
							17	9									

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	188	3	Y	1					1
							1	9									
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	1					1
							1	9									
*04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	3	Y	-0-	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	918	1	2354	3	Y	126	270	1			202
							139	9									
12	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	3196	3	139	9	Y	126	187	1			141
01	3937	X	3141	-0-	-796	-0-	2968	3	173	9	Y	157	238	1			60
02	3556	X	2255	-0-	-1301	-0-	2116	3	139	9	Y	126	135	1			51
03	3937	X	3118	-0-	-819	-0-	30	1	2881	3	Y	188	155	1			84
							207	9									
04	3420	X	2925	-0-	-495	-0-	2807	3	118	9	Y	107	138	1			53

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

11	360	N	47	-0-	-313	-0-	1	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
*04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	1523	1	3903	3	Y	196	115	1			86
							216	9									
12	4960	X	4709	-0-	-251	-0-	4526	3	183	9	Y	166	143	1			109
01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4498	3	245	9	Y	223	264	1			68
02	5236	X	4947	-0-	-289	-0-	4661	3	286	9	Y	260	236	1			92
03	5797	X	4549	-0-	-1248	-0-	43	1	4223	3	Y	257	224	1			125
							283	9									
04	5610	X	4904	-0-	-706	-0-	4704	3	200	9	Y	182	219	1			88

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
11	450	N	320	-0-	-130	-0-	308	3	12	9	Y	11	16	1			7
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	757	3	8	9	Y	7	10	1			4
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	389	3	14	9	Y	13	13	1			4
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	360	3	8	9	Y	7	6	1			5
03	775	N	534	-0-	-241	-0-	524	3	10	9	Y	9	10	1			4
*04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4	5	1			3

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
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	3	6	9	N	5					63
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	3	2	9	N	2					65
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	3	2	9	N	2					67
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	N	5					72
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					72
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-	12	6			60

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
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-	8	1			-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	6	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	4	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	39	35	1			4

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	516	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	402	3	9	9	Y	8	7	1			1
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	352	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
*04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	694	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1321	3	2	9	N	2					21
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1316	3	17	9	N	15					36
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1240	3	6	9	N	5					41
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	517	3			N	-0-					41
03	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					41
*04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	914	3	48	9	N	44					85

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	72	63	1			33
							79	9									
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	Y	272	256	1			49
							299	9									
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	151	173	1			27
							166	9									
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	4	1	153	3	Y	36	55	1			8
							40	9									
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	4	1	152	3	Y	18	22	1			4
							20	9									
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	3	1	138	3	Y	10	12	1			2
							11	9									

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF. 10632 - 10946

11	1620	X	1092	-0-	-528	-0-	29	1	1060	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	1550	X	981	-0-	-569	-0-	25	1	953	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
01	1426	N	687	-0-	-739	-0-	20	1	665	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1008	N	630	-0-	-378	-0-	20	1	608	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	992	N	762	-0-	-230	-0-	26	1	733	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	29	1	908	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	134	1	4852	3	N	-0-					-0-
12	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	113	1	4324	3	N	-0-					-0-
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	116	1	3881	3	N	-0-					-0-
02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	163	1	5077	3	N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	130	1	3728	3	N	-0-					-0-
*04	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	189	1	5971	3	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2472	3	26	9	N	24					47
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2661	3	17	9	N	15					62
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2438	3	9	9	N	8					70
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2295	3	35	9	N	32					102
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2351	3	14	9	N	13					115
*04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2336	3	29	9	N	26	121	1			20

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

11	180	N	130	-0-	-50	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	30	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	2	Y	-0-					-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

11	2070	N	614	-0-	-1456	-0-	594	3	20	9	Y	18	23	1			8
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1952	3	13	9	Y	12	15	1			5
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2227	3	25	9	Y	23	22	1			6
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	771	3	14	9	Y	13	11	1			8
03	1953	N	233	-0-	-1720	-0-	216	3	17	9	Y	15	17	1			6
04	1890	N	114	-0-	-1776	-0-	113	3	1	9	Y	1	4	1			3

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

11	1710	N	904	-0-	-806	-0-	904	3			Y	-0-	13	1			-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
01	1240	N	81	-0-	-1159	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	41	-0-	-799	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	331	1	2483	2	Y	62	41	1			21
							68	9									
12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	311	1	2044	2	Y	70	37	1			54
							77	9									
01	2945	N	2445	-0-	-500	-0-	324	1	2064	2	Y	52	76	1			30
							57	9									
02	2688	N	1911	-0-	-777	-0-	254	1	1605	2	Y	47	38	1			39
							52	9									
03	2418	N	962	-0-	-1456	-0-	104	1	810	2	Y	44	74	1			9
							48	9									
04	2370	N	326	-0-	-2044	-0-	29	1	246	2	Y	46	37	1			18
							51	9									

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	60	1			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 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
11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	94	1	2693	3	Y	-0-					18
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	82	1	2204	3	Y	2					20
							2	9									
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	77	1	2587	3	Y	10	21	1			9
							11	9									
02	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	103	1	2331	3	Y	13	9	1			13
							14	9									
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	113	1	2303	3	Y	3					16
							3	9									
*04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	85	1	2086	3	Y	-0-	16	1			-0-

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
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	60	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	71	1	467	2	Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	59	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	63	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	408	-0-	-88	-0-	47	1	361	2	Y	-0-					-0-
*04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	53	1	454	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
11	720	N	606	-0-	-114	-0-	16	1	590	3	N	-0-					7
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	10	1	376	3	N	-0-					7
01	806	N	340	-0-	-466	-0-	10	1	330	3	N	-0-					7
02	560	N	213	-0-	-347	-0-	6	1	207	3	N	-0-					7
03	372	N	234	-0-	-138	-0-	8	1	226	3	N	-0-					7
04	330	N	231	-0-	-99	-0-	7	1	224	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
11	2310	X	720	-0-	-1590	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
12	1953	X	815	-0-	-1138	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
01	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	437	-0-	-235	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	528	-0-	-278	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
*04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	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
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	39	1	1433	3	N	-0-					5
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	37	1	1422	3	N	-0-					5
01	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	38	1	1260	3	N	-0-					5
02	1372	N	1239	-0-	-133	-0-	39	1	1200	3	N	-0-					5
03	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	46	1	1313	3	N	3					8
							3	9									
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	40	1	1269	3	N	-0-					8

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	13	1	470	3	N	-0-					27
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	14	1	531	3	N	-0-					27
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	3	N	-0-					27
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	12	1	407	3	N	-0-					27
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	18	1	531	3	N	-0-					27
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	3	N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	76	1	1711	3	Y	-0-	9	1			-0-
12	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	107	1	2164	3	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2325	-0-	-62	-0-	57	1	2268	3	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1684	-0-	-472	-0-	40	1	1644	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1947	-0-	-316	-0-	45	1	1902	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2050	-0-	-200	-0-	42	1	1885	3	Y	112	101	1			11
							123	9									

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					17
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					17
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					17
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					17
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					17
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1291	3	37	9	N	34	25	1			26

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	318	-0-	-222	-0-	37	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	52	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	44	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	36	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	308	-0-	-64	-0-	35	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	33	1	282	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 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
11	600	N	545	-0-	-55	-0-	15	1	530	3	N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	17	1	667	3	N	-0-					-0-
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	16	1	560	3	N	-0-					-0-
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	11	1	335	3	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	24	1	679	3	N	-0-					-0-
*04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	20	1	600	3	N	-0-					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1381	3	39	9	Y	35	25	1			13
12	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1618	3	26	9	Y	24	25	1			12
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3495	3	46	9	Y	42	37	1			17
02	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2138	3	43	9	Y	39	42	1			14
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2141	3	55	9	Y	50	50	1			14
*04	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1847	3	41	9	Y	37	40	1			11

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

11	1110	N	552	-0-	-558	-0-	15	1	537	3	N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	23	1	895	3	N	-0-					-0-
01	713	N	635	-0-	-78	-0-	18	1	617	3	N	-0-					-0-
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	12	1	402	3	N	-0-					-0-
03	930	N	440	-0-	-490	-0-	15	1	425	3	N	-0-					-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	20	1	603	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	3	6	9	Y	5	7	1			3
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	434	N	265	-0-	-169	-0-	258	3	7	9	Y	6	5	1			3
02	392	N	205	-0-	-187	-0-	202	3	3	9	Y	3	3	1			3
03	434	N	152	-0-	-282	-0-	148	3	4	9	Y	4	4	1			3
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	3	2	9	Y	2	2	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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

11	1920	N	1616	-0-	-304	-0-	1613	3	3	9	N	3					39
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	3	2	9	N	2					41
01	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	1980	3	8	9	N	7					48
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1789	3	17	9	N	15					63
03	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	1769	3	7	9	N	6					69
04	1920	N	1828	-0-	-92	-0-	1821	3	7	9	N	6					75

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

11	390	N	326	-0-	-64	-0-	46	1	71	2	Y	-0-					7
							209	3									
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	366	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	12	1	417	3	Y	-0-					2
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	412	3	Y	-0-					2
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	12	1	365	3	Y	-0-					2
*04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	106	1	499	3	Y	4					6
							4	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

11	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	74	1	2670	3	N	15					76
							17	9									
12	2015	X	1489	-0-	-526	-0-	38	1	1437	3	N	13					89
							14	9									
01	2015	X	160	-0-	-1855	-0-	4	1	156	3	N	-0-					89
02	1820	X	230	-0-	-1590	-0-	6	1	224	3	N	-0-					89
03	2015	X	61	-0-	-1954	-0-	2	1	53	3	N	5					94
							6	9									
*04	1950	X	167	-0-	-1783	-0-	6	1	161	3	N	-0-	58	1	28	6	8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	134	1	4852	3	N	-0-					-0-
12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	144	1	5528	3	N	-0-					-0-
01	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	236	1	7869	3	N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	176	1	5508	3	N	-0-					-0-
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	199	1	5662	3	N	-0-					-0-
*04	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	178	1	5627	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
11	3600	X	3503	-0-	-97	-0-	94	1	3397	3	Y	11	18	1			9
							12	9									
12	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	94	1	3588	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	106	1	3520	3	Y	12	7	1			14
							13	9									
02	2912	X	2733	-0-	-179	-0-	85	1	2640	3	Y	7	13	1			8
							8	9									
03	3224	X	2827	-0-	-397	-0-	96	1	2718	3	Y	12	12	1			8
							13	9									
*04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	112	1	3535	3	Y	7	9	1			6
							8	9									

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
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3821	3	26	9	Y	24	18	1			8
12	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4435	3	19	9	Y	17	18	1			7
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4681	3	32	9	Y	29	25	1			11
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3926	3	30	9	Y	27	29	1			9
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4536	3	37	9	Y	34	34	1			9
*04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4192	3	28	9	Y	25	28	1			6

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		143	-0-	143	143	143	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
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	3	157	9	N	143					245
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	35	3	74	9	N	67	195	1			117
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					117
02	196	N	9	-0-	-187	-0-	9	3			N	-0-					117
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	53	3	443	9	N	403	193	1			327
*04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	192	1	38	6	97

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
11	1980	N	1839	-0-	-141	-0-	1828	3	11	9	N	10					54
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2007	3	18	9	N	16					70
01	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1697	3	10	9	N	9					79
02	1708	N	1633	-0-	-75	-0-	1624	3	9	9	N	8					87
03	2015	N	1738	-0-	-277	-0-	1712	3	26	9	N	24	93	1			18
*04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1695	3	2	9	N	2					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	4	1	142	3	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	4	1	150	3	N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	4	1	109	3	N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	5	1	135	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	4860	X	4597	-0-	-263	-0-	4582	3	15	9	Y	14	10	1			5
12	5022	X	4674	-0-	-348	-0-	4663	3	11	9	Y	10	10	1			5
01	4619	X	4104	-0-	-515	-0-	4086	3	18	9	Y	16	14	1			7
02	4172	X	3802	-0-	-370	-0-	3785	3	17	9	Y	15	16	1			6
03	4619	X	4536	-0-	-83	-0-	4515	3	21	9	Y	19	19	1			6
*04	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5018	3	15	9	Y	14	15	1			5

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
11	859	X	859	-0-	-0-	-0-	23	1	833	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
12	1643	X	723	-0-	-920	-0-	19	1	701	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
01	930	N	643	-0-	-287	-0-	19	1	622	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	812	N	731	-0-	-81	-0-	23	1	706	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	21	1	612	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	14	1	443	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

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
11	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2686	3	286	9	N	260	190	1			227
12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2753	3	61	9	N	55	164	1			118
01	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	2380	3	141	9	N	128	179	1			67
02	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2399	3	57	9	N	52	32	1			87
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2596	3	114	9	N	104	71	1			120
*04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2367	3	94	9	N	85	95	1			110

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
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	N	1					95
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	N	2					97
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	97	3	8	9	N	7					104
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	3	1	9	N	1					105
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	132	3	4	9	N	4					109
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					109

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	77	1	2760	3	N	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	52	1	1994	3	N	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	57	1	1873	3	N	-0-					-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	48	1	1484	3	N	-0-					-0-
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	76	1	2182	3	N	-0-					-0-
*04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	58	1	1843	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	54	1	1924	3	N	5					71
							6	9									
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	16	1	599	3	N	3					74
							3	9									
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	414	3	N	3					77
							3	9									
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	24	1	771	3	N	-0-					77
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	32	1	922	3	N	4					81
							4	9									
*04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	26	1	817	3	N	3					84
							3	9									

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	N	-0-					27
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					27
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					27
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	2	1	48	3	N	-0-					27
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	N	-0-					27
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	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
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	10	1	341	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	355	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	18	1	595	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	15	1	462	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	9	1	292	3	Y	1	3	1			1
							1	9									

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	2850	X	326	-0-	-2524	-0-	11	1	315	3	Y	-0-					11
12	2945	X	46	-0-	-2899	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					11
01	3503	X	12	-0-	-3491	-0-	3	3	9	9	Y	8	13	1			6
02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					40
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					40
01	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-					40
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					40
03	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					40
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					40

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					82
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1	72	1			11
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	N	2					13
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	3	6	9	N	5					18
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	15	3	10	9	N	9					27
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	N	1					28

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
11	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	3			Y	-0-	9	1			-0-
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			Y	-0-					-0-
01	4588	X	3178	-0-	-1410	-0-	3178	3			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3331	-0-	-813	-0-	3331	3			Y	-0-					-0-
03	4588	X	3688	-0-	-900	-0-	3688	3			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3086	-0-	-994	-0-	3086	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					22
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					22
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					22
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	312	3			N	-0-					22
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					22
*04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					22

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	2550	N	2416	-0-	-134	-0-	65	1	2351	3	N	-0-					5
12	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	61	1	2315	3	N	-0-					5
01	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	69	1	2272	3	N	-0-					5
02	2268	N	2023	-0-	-245	-0-	62	1	1961	3	N	-0-					5
03	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	76	1	2154	3	N	-0-					5
*04	2280	N	2248	-0-	-32	-0-	69	1	2178	3	N	1					6
							1	9									

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1080	N	946	-0-	-134	-0-	899	3	47	9	N	43	48	1			107
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	998	3	70	9	N	64	25	1			146
01	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	975	3	101	9	N	92	122	1			116
02	896	N	828	-0-	-68	-0-	794	3	34	9	N	31	20	1			127
03	1054	N	935	-0-	-119	-0-	883	3	52	9	N	47	34	1			140
04	1050	N	988	-0-	-62	-0-	913	3	75	9	N	68	65	1			143

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-	7	1			-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	3420	X	2765	-0-	-655	-0-	74	1	2682	3	Y	8	17	1			8
							9	9									
12	3162	X	1959	-0-	-1203	-0-	49	1	1902	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	86	1	2861	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	83	1	2579	3	Y	7	11	1			6
							8	9									
03	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	82	1	2347	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
04	2850	X	2093	-0-	-757	-0-	64	1	2025	3	Y	4	7	1			3
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	N	-0-					88
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	3	N	-0-					88
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	4	1	108	3	N	-0-					88
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	4	1	96	3	N	-0-					88
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	N	-0-					88
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	3	1	94	3	N	-0-					88

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	19	1	30	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	126	-0-	-60	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	40	1	63	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	3	Y	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	12	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	151	-0-	-119	-0-	27	1	124	3	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

11	1650	N	1524	-0-	-126	-0-	41	1	1483	3	N	-0-					38
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	43	1	1642	3	N	10					48
							11	9									
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	86	1	2866	3	N	19					67
							21	9									
*02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	86	1	2678	3	N	-0-					67
*03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	94	1	2668	3	N	-0-	51	1			16
*04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	80	1	2550	3	N	6					22
							7	9									

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	836	3	Y	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	42	1	850	3	Y	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	19	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	15537	-0-	12437	12437	362	1	15175	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	34520	-0-	31520	43957	753	1	33756	3	Y	10	9	1			1
							11	9									

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	3	4	9	N	4					14
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1484	3	2	9	N	2					16
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1268	3	3	9	N	3					19
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					19
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	3	1	9	N	1					20
*04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	3	1	9	N	1					21

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

11	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2305	3	28	9	N	25	103	1			44
12	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2669	3	15	9	N	14					58
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2477	3	30	9	N	27					85
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2329	3	8	9	N	7					92
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2195	3	17	9	N	15					107
*04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2103	3	43	9	N	39	119	1			27

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10998 - 11139

11	480	N	177	-0-	-303	-0-	5	1	171	3	N	1	2	1			23
							1	9									
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	54	1	2085	3	N	8	5	1			26
							9	9									
01	3100	N	4866	-0-	1766	1766	141	1	4708	3	N	15	4	1			37
							17	9									
02	1860	N	94	-0-	-1766	-0-	3	1	91	3	N	-0-	14	1			23
03	2139	N	188	-0-	-1951	-0-	6	1	181	3	N	1					24
							1	9									
*04	2700	X	262	-0-	-2438	-0-	8	1	254	3	N	-0-	1	1	1	6	22

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

11	780	X	283	-0-	-497	-0-	8	1	271	3	N	4	32	1			5
							4	9									
12	806	X	301	-0-	-505	-0-	7	1	294	3	N	-0-					5
01	806	X	302	-0-	-504	-0-	9	1	293	3	N	-0-					5
02	728	X	190	-0-	-538	-0-	6	1	184	3	N	-0-					5
03	434	X	217	-0-	-217	-0-	6	1	196	3	N	14					19
							15	9									
04	300	X	189	-0-	-111	-0-	6	1	183	3	N	-0-					19

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

11	330	N	325	-0-	-5	-0-	323	3	2	9	N	2					32
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					32
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					32
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					32
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					32
*04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					32

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	653	-0-	-217	-0-	77	1	576	2	Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	92	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	105	1	672	2	Y	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	97	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	181	1	1401	2	Y	-0-					-0-
*04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	276	1	2359	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	75	1	2734	3	N	-0-					17
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	78	1	2980	3	N	-0-					17
01	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	74	1	2464	3	N	12					29
							13	9									
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	77	1	2385	3	N	-0-					29
03	2263	X	2095	-0-	-168	-0-	70	1	1993	3	N	29					58
							32	9									
04	2190	X	2096	-0-	-94	-0-	64	1	2032	3	N	-0-					58

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11291 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					92

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					111
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					111
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					111
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2467	3	15	9	N	14					63
12	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2764	3	20	9	N	18					81
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2207	3	3	9	N	3					84
02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2232	3	2	9	N	2					86
03	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2200	3	2	9	N	2					88
*04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2172	3	10	9	N	9	61	1			36

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
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	563	3	6	9	N	5					112
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	639	3	7	9	N	6					118
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-	79	1			39
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					39
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	591	3	10	9	N	9					48
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					48

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	187	1	6755	3	Y	21	44	1			27
							23	9									
12	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	224	1	8630	3	Y	32	33	1			26
							35	9									
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	234	1	7753	3	Y	25	16	1			35
							28	9									
02	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	246	1	7654	3	Y	19	32	1			22
							21	9									
03	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	285	1	8116	3	Y	33	30	1			25
							36	9									
*04	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	247	1	7807	3	Y	16	21	1			20
							18	9									

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

11	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	118	1	4280	3	Y	49	159	1			27
							54	9									
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	82	1	3157	3	Y	-0-					27
01	4960	X	2165	-0-	-2795	-0-	63	1	2102	3	Y	-0-					27
02	4480	X	1276	-0-	-3204	-0-	39	1	1237	3	Y	-0-					27
03	4960	X	2941	-0-	-2019	-0-	96	1	2745	3	Y	91					118
							100	9									
04	4440	X	3030	-0-	-1410	-0-	92	1	2938	3	Y	-0-					118

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
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	88	1	3184	3	Y	-0-					4
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	85	1	3298	3	Y	240	124	1			120
							264	9									
01	3751	X	3625	-0-	-126	-0-	102	1	3389	3	Y	122	126	1			116
							134	9									
02	3388	X	2799	-0-	-589	-0-	83	1	2609	3	Y	97	134	1			79
							107	9									
03	3658	X	3113	-0-	-545	-0-	102	1	2909	3	Y	93	144	1			28
							102	9									
*04	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	106	1	3344	3	Y	162	141	1			49
							178	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					1
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					1
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					1
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					1
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	17	1	553	3	Y	-0-					1

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
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	65	1	2366	3	Y	-0-					-0-
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	56	1	2171	3	Y	-0-					-0-
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	71	1	2366	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1283	-0-	-845	-0-	40	1	1243	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	1759	-0-	-473	-0-	60	1	1699	3	Y	-0-					-0-
*04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	84	1	2634	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					64
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					64
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	N	-0-					64
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					64
03	3100	N	5249	-0-	2149	2149	178	1	5062	3	N	8					72
							9	9									
*04	3000	N	7145	-0-	4145	6294	219	1	6918	3	N	7					79
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	199	1	4510	3	Y	320	265	1			136
							352	9									
12	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	259	1	5225	3	Y	733	729	1			140
							806	9									
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	119	1	4759	3	Y	624	661	1			103
							686	9									
02	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	103	1	4175	3	Y	180	250	1			33
							198	9									
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	85	1	3566	3	Y	137	148	1			22
							151	9									
*04	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	82	1	3673	3	Y	159	162	1			19
							175	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	69	1	1554	3	Y	171	146	1			75
							188	9									
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	62	1	1252	3	Y	439	432	1			82
							483	9									
01	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	60	1	2377	3	Y	321	349	1			54
							353	9									
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	40	1	1642	3	Y	85	123	1			16
							94	9									
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	46	1	1927	3	Y	64	70	1			10
							70	9									
*04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	32	1	1449	3	Y	56	59	1			7
							62	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4083	-0-	-657	-0-	173	1	3910	3	Y	-0-					-0-
12	4898	X	3899	-0-	-999	-0-	184	1	3715	3	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3106	-0-	-1017	-0-	76	1	3030	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3132	-0-	-592	-0-	75	1	3057	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3182	-0-	-941	-0-	74	1	3108	3	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3089	-0-	-901	-0-	63	1	2836	3	Y	173	157	1			16
							190	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	797	X	797	-0-	-0-	-0-	21	1	774	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	23	1	878	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	713	N	676	-0-	-37	-0-	20	1	654	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	644	N	301	-0-	-343	-0-	10	1	290	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	713	N	406	-0-	-307	-0-	14	1	390	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	660	N	292	-0-	-368	-0-	9	1	282	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	357	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	26	1	1009	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	12	1	422	3	Y	2					4
							2	9									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	713	N	255	-0-	-458	-0-	8	1	246	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	260	-0-	-160	-0-	8	1	251	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

11	2730	X	2345	-0-	-385	-0-	99	1	2246	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	2573	X	1761	-0-	-812	-0-	83	1	1678	3	Y	-0-					-0-
01	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	37	1	1463	3	Y	-0-					-0-
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	34	1	1388	3	Y	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	35	1	1449	3	Y	-0-					-0-
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	26	1	1181	3	Y	44	40	1			4
							48	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	720	N	107	-0-	-613	-0-	104	3	3	9	Y	3	4	1			2
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2	2	1			2
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	40	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	36	3	2	9	Y	2	1	1			3
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	74	3	2	9	Y	2	2	1			3
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-	1	1			2

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
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	127	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
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	Y	1	2	1			1
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	Y	1	1	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
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	301	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	282	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
01	372	N	272	-0-	-100	-0-	8	1	263	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	9	1	285	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	314	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	301	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5000	-0-	-490	-0-	134	1	4849	3	Y	15	31	1			18
							17	9									
12	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	160	1	6126	3	Y	24	24	1			18
							26	9									
01	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	180	1	5981	3	Y	20	12	1			26
							22	9									
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	165	1	5155	3	Y	14	24	1			16
							15	9									
03	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	176	1	5021	3	Y	22	21	1			17
							24	9									
*04	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	193	1	6132	3	Y	11	15	1			13
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	67	-0-	-143	-0-	67	3			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
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2	7	1			-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	189	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	Y	2	2	1			1
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2	2	1			1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	271	-0-	-839	-0-	10	1	226	3	Y	32	27	1			14
							35	9									
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	52	1	1050	3	Y	61	63	1			12
							67	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	24	1	939	3	Y	59	61	1			10
							65	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	19	1	789	3	Y	22	28	1			4
							24	9									
03	1178	N	779	-0-	-399	-0-	18	1	742	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
04	990	N	473	-0-	-517	-0-	9	1	403	3	Y	55	52	1			6
							61	9									

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
11	5760	X	5075	-0-	-685	-0-	215	1	4860	3	Y	-0-					-0-
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	296	1	5983	3	Y	-0-					-0-
01	6045	X	3732	-0-	-2313	-0-	91	1	3641	3	Y	-0-					-0-
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	133	1	5414	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5631	-0-	-414	-0-	131	1	5500	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5113	-0-	-737	-0-	105	1	4729	3	Y	254	230	1			24
							279	9									

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
11	3630	X	2916	-0-	-714	-0-	2916	3			N	-0-					38
12	3751	X	3319	-0-	-432	-0-	3319	3			N	-0-					38
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					38
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					38
03	2976	X	2757	-0-	-219	-0-	2746	3	11	9	N	10					48
*04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2884	3	52	9	N	47					95

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	41	1	1467	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	42	1	1591	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	31	1	995	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	29	1	934	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1052	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	32	1	1014	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	319	1	11518	3	Y	-0-					21
12	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	308	1	11834	3	Y	78	50	1			49
							86	9									
01	12400	X	11622	-0-	-778	-0-	337	1	11244	3	Y	37	44	1			42
							41	9									
02	11060	X	10067	-0-	-993	-0-	312	1	9719	3	Y	33	46	1			29
							36	9									
03	12245	X	6589	-0-	-5656	-0-	224	1	6345	3	Y	18	38	1			9
							20	9									
*04	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	369	1	11729	3	Y	51	43	1			17
							56	9									

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
11	4530	X	3949	-0-	-581	-0-	167	1	3782	3	Y	-0-	40	1			-0-
12	4681	X	4663	-0-	-18	-0-	220	1	4443	3	Y	-0-					-0-
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	105	1	4195	3	Y	-0-					-0-
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	88	1	3569	3	Y	-0-					-0-
03	2635	X	2528	-0-	-107	-0-	59	1	2469	3	Y	-0-					-0-
*04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	91	1	4095	3	Y	111	100	1			11
							122	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	18	1	670	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	16	1	614	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	19	1	637	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	644	N	544	-0-	-100	-0-	17	1	526	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	20	1	566	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	20	1	596	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2370	X	2195	-0-	-175	-0-	92	1	2086	3	Y	15	13	1			7
							17	9									
12	2449	X	2058	-0-	-391	-0-	95	1	1920	3	Y	39	39	1			7
							43	9									
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	47	1	1889	3	Y	30	33	1			4
							33	9									
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	52	1	2101	3	Y	7	11	1			-0-
							8	9									
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	50	1	2078	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	42	1	1881	3	Y	43	40	1			3
							47	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

11	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1574	3	20	9	Y	18	18	1			3
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1609	3	13	9	Y	12	14	1			1
01	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	1270	3	25	9	Y	23	21	1			3
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1659	3	14	9	Y	13	11	1			5
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2162	3	17	9	Y	15	17	1			3
*04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1972	3	21	9	Y	19	17	1			5

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

11	5430	X	3403	-0-	-2027	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
12	5053	X	3837	-0-	-1216	-0-	3836	3	1	9	Y	1					1
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2500	-0-	-259	-0-	2499	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

11	4110	X	3768	-0-	-342	-0-	3737	3	31	9	Y	28	46	1			13
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3617	3	21	9	Y	19	26	1			6
01	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2642	3	37	9	Y	34	33	1			7
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2468	3	21	9	Y	19	16	1			10
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2914	3	25	9	Y	23	26	1			7
04	2610	X	2572	-0-	-38	-0-	2535	3	37	9	Y	34	30	1			11

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	134	1	3033	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
12	2914	X	1517	-0-	-1397	-0-	71	1	1423	3	Y	21	23	1			4
							23	9									
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
*04	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	163	1	7318	3	Y	94	85	1			9
							103	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

11	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	2778	3	43	9	Y	39	35	1			8
12	3255	X	2469	-0-	-786	-0-	2440	3	29	9	Y	26	29	1			5
01	3255	X	2468	-0-	-787	-0-	2414	3	54	9	Y	49	45	1			9
02	2912	X	2342	-0-	-570	-0-	2312	3	30	9	Y	27	23	1			13
03	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	3171	3	35	9	Y	32	37	1			8
04	2820	X	2442	-0-	-378	-0-	2411	3	31	9	Y	28	28	1			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3008	3	6	9	Y	5	3	1			4
12	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2736	3	31	9	Y	28	9	1			23
01	3224	X	2736	-0-	-488	-0-	2724	3	12	9	Y	11	10	1			24
02	2884	X	2435	-0-	-449	-0-	2423	3	12	9	Y	11	20	1			15
03	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	2674	3	36	9	Y	33	21	1			27
04	3000	X	2467	-0-	-533	-0-	2460	3	7	9	Y	6	10	1			23

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

11	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	239	1	8604	3	Y	27	44	1			26
							30	9									
12	6324	X	5051	-0-	-1273	-0-	127	1	4904	3	Y	18	24	1			20
							20	9									
01	6851	X	6060	-0-	-791	-0-	176	1	5863	3	Y	19	14	1			25
							21	9									
02	6188	X	5479	-0-	-709	-0-	169	1	5296	3	Y	13	23	1			15
							14	9									
03	6851	X	6090	-0-	-761	-0-	206	1	5856	3	Y	25	22	1			18
							28	9									
*04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	231	1	7325	3	Y	13	16	1			15
							14	9									

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

11	1650	X	1513	-0-	-137	-0-	41	1	1472	3	N	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	52	1	1973	3	N	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	57	1	1888	3	N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	48	1	1505	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	53	1	1511	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1610	-0-	-40	-0-	49	1	1561	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

11	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	2302	1	5901	3	Y	320	187	1			140
							352	9									
12	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7336	3	321	9	Y	292	246	1			186
01	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7096	3	419	9	Y	381	452	1			115
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6337	3	420	9	Y	382	360	1			137
03	5828	X	5059	-0-	-769	-0-	48	1	4672	3	Y	308	288	1			157
							339	9									
*04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	5941	3	249	9	Y	226	276	1			107

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-	4	1			-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	10	1	335	3	Y	1					1
							1	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	246	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	372	N	280	-0-	-92	-0-	9	1	270	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	8	1	256	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1020	N	557	-0-	-463	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			Y	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2395	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

11	3540	X	3460	-0-	-80	-0-	3448	3	12	9	Y	11	7	1			4
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3775	3	102	9	Y	93	28	1			69
01	2883	X	2810	-0-	-73	-0-	2781	3	29	9	Y	26	28	1			67
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2675	3	33	9	Y	30	58	1			39
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3510	3	114	9	Y	104	64	1			79
*04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3486	3	22	9	Y	20	33	1			66

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

11	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4032	-0-	932	932	4032	3			Y	-0-					-0-
01	2881	X	1949	-0-	-932	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-
02	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
03	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			Y	-0-					-0-
*04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	287	1	735	3	Y	41	24	1			18
							45	9									
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	876	3	39	9	Y	35	30	1			23
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1383	3	83	9	Y	75	78	1			20
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1363	3	91	9	Y	83	75	1			28
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	15	1	1499	3	Y	100	83	1			45
							110	9									
*04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1597	3	69	9	Y	63	78	1			30

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
11	1770	N	1488	-0-	-282	-0-	1463	3	25	9	Y	23	20	1			11
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1463	3	21	9	Y	19	20	1			10
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2139	3	28	9	Y	25	24	1			11
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2086	3	26	9	Y	24	25	1			10
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2489	3	31	9	Y	28	29	1			9
*04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2362	3	25	9	Y	23	25	1			7

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
11	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9298	3	12	9	Y	11	9	1			3
12	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8697	3	8	9	Y	7	8	1			2
01	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8032	3	14	9	Y	13	12	1			3
02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6499	3	8	9	Y	7	6	1			4
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6079	3	10	9	Y	9	10	1			3
*04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4250	3	61	9	Y	55	42	1			16

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
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	95	1	3399	3	Y	10	20	1			10
							11	9									
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	87	1	3369	3	Y	12	14	1			8
							13	9									
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	100	1	3336	3	Y	11	7	1			12
							12	9									
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	100	1	3103	3	Y	8	13	1			7
							9	9									
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	114	1	3228	3	Y	13	12	1			8
							14	9									
*04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	106	1	3375	3	Y	6	9	1			5
							7	9									

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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 A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	86	1	1955	3	Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	3	Y	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	34	1	1376	3	Y	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	23	1	913	3	Y	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	30	1	1271	3	Y	-0-					-0-
*04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	24	1	1096	3	Y	43	39	1			4
							47	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	10	1	369	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	403	N	352	-0-	-51	-0-	10	1	341	3	Y	1					2
							1	9									
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	9	1	278	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	11	1	304	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	379	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

11	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	121	1	4351	3	N	-0-					90
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	118	1	4524	3	N	-0-					90
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	134	1	4440	3	N	-0-					90
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	124	1	3841	3	N	-0-					90
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	139	1	3954	3	N	-0-					90
*04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	143	1	4544	3	N	3	79	1			14
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	44	1	1591	3	Y	5	10	1			7
							6	9									
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	43	1	1668	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
01	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	50	1	1681	3	Y	6	4	1			9
							7	9									
02	1540	N	1392	-0-	-148	-0-	44	1	1344	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	62	1	1741	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	52	1	1670	3	Y	3	5	1			5
							3	9									

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

11	4680	X	2189	-0-	-2491	-0-	2187	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5152	3	14	9	Y	13	4	1			10
01	4898	X	4516	-0-	-382	-0-	4512	3	4	9	Y	4	4	1			10
02	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4667	3	6	9	Y	5	9	1			6
03	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5614	3	18	9	Y	16	9	1			13
*04	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5451	3	3	9	Y	3	5	1			11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1452	3	2	9	Y	2	32	1			31
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			Y	-0-	8	1			23
01	1271	N	973	-0-	-298	-0-	973	3			Y	-0-	6	1			17
02	1288	N	812	-0-	-476	-0-	812	3			Y	-0-	9	1			8
03	1054	N	917	-0-	-137	-0-	917	3			Y	-0-	3	1			5
*04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-	1	1			4

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3818	-0-	-202	-0-	161	1	3657	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	3869	-0-	-285	-0-	183	1	3686	3	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3593	-0-	-65	-0-	88	1	3505	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	92	1	3744	3	Y	-0-					-0-
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	90	1	3788	3	Y	-0-					-0-
*04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	80	1	3589	3	Y	154	139	1			15
							169	9									

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	131	1	4759	3	Y	15	26	1			18
							17	9									
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	123	1	4735	3	Y	17	19	1			16
							19	9									
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	144	1	4785	3	Y	15	9	1			22
							17	9									
02	4256	X	4202	-0-	-54	-0-	130	1	4061	3	Y	10	18	1			14
							11	9									
03	4712	X	4691	-0-	-21	-0-	159	1	4511	3	Y	19	17	1			16
							21	9									
04	4560	X	4002	-0-	-558	-0-	121	1	3872	3	Y	8	12	1			12
							9	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	232	1	5253	3	Y	53	45	1			25
							58	9									
12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	268	1	5402	3	Y	99	103	1			21
							109	9									
01	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	120	1	4809	3	Y	95	100	1			16
							105	9									
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	120	1	4875	3	Y	36	46	1			6
							40	9									
03	5518	X	5144	-0-	-374	-0-	119	1	4994	3	Y	28	30	1			4
							31	9									
04	5340	X	4975	-0-	-365	-0-	103	1	4617	3	Y	232	213	1			23
							255	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1890	N	1659	-0-	-231	-0-	44	1	1615	3	N	-0-					-0-
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	42	1	1607	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1440	-0-	-203	-0-	42	1	1398	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	761	-0-	-779	-0-	23	1	738	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	937	-0-	-706	-0-	32	1	905	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	748	-0-	-662	-0-	23	1	725	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
11	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			Y	-0-	8	1			-0-
12	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
01	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	3107	3			Y	-0-					-0-
02	3136	X	2859	-0-	-277	-0-	2859	3			Y	-0-					-0-
03	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2354	-0-	-916	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	131	-0-	-139	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	3	Y	-0-					-0-
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	26	24	1			2
							29	9									

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
11	2820	X	1115	-0-	-1705	-0-	1115	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	2914	X	1187	-0-	-1727	-0-	1187	3			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	1198	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1138	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	21	1	784	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	49	1	1904	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	80	1	2669	3	Y	9	4	1			9
							10	9									
02	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	82	1	2544	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	94	1	2674	3	Y	12	10	1			8
							13	9									
*04	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	90	1	2856	3	Y	5	7	1			6
							6	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3			Y	-0-	22	1			-0-
12	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
01	1984	X	1606	-0-	-378	-0-	1606	3			Y	-0-					-0-
02	1792	X	1252	-0-	-540	-0-	1252	3			Y	-0-					-0-
03	1984	X	1312	-0-	-672	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
04	1920	X	1153	-0-	-767	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	1					2
							1	9									
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	5	1	157	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	5	1	143	3	Y	-0-					1
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	6	1	170	3	Y	1					2
							1	9									
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	3	Y	-0-	1	1			1

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	36	1	1289	3	N	2					51
							2	9									
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	25	1	955	3	N	1					52
							1	9									
01	806	N	700	-0-	-106	-0-	21	1	679	3	N	-0-					52
02	1232	N	581	-0-	-651	-0-	18	1	562	3	N	1					53
							1	9									
03	992	N	563	-0-	-429	-0-	20	1	542	3	N	1					54
							1	9									
04	690	N	596	-0-	-94	-0-	18	1	578	3	N	-0-					54

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1758	-0-	-162	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			Y	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			Y	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
*04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	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
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	90	1	3235	3	N	-0-					
12	2790	X	2611	-0-	-179	-0-	66	1	2536	3	N	8					106
							9	9									
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	94	1	3133	3	N	-0-					106
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	89	1	2770	3	N	-0-					106
03	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	107	1	3028	3	N	6	91	1			21
							7	9									
*04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	95	1	3008	3	N	-0-					21

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	226	1	8135	3	Y	24	39	1			25
							26	9									
12	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	162	1	6223	3	Y	22	26	1			21
							24	9									
01	12710	X	6870	-0-	-5840	-0-	199	1	6648	3	Y	21	13	1			29
							23	9									
02	11480	X	3703	-0-	-7777	-0-	114	1	3578	3	Y	10	22	1			17
							11	9									
03	9331	X	5486	-0-	-3845	-0-	186	1	5276	3	Y	22	20	1			19
							24	9									
04	8400	X	5208	-0-	-3192	-0-	159	1	5038	3	Y	10	14	1			15
							11	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	249	1	5636	3	Y	-0-					-0-
12	6076	X	5662	-0-	-414	-0-	267	1	5395	3	Y	-0-					-0-
01	5301	X	3956	-0-	-1345	-0-	97	1	3859	3	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4530	-0-	-258	-0-	109	1	4421	3	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4508	-0-	-793	-0-	105	1	4403	3	Y	-0-					-0-
04	5130	X	4640	-0-	-490	-0-	96	1	4299	3	Y	223	202	1			21
							245	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8473	-0-	-527	-0-	228	1	8245	3	Y	-0-					18
12	9300	X	8845	-0-	-455	-0-	224	1	8610	3	Y	10	13	1			15
							11	9									
01	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	266	1	8850	3	Y	5	9	1			11
							6	9									
02	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	254	1	7944	3	Y	5	9	1			7
							6	9									
03	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	331	1	9452	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
*04	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	299	1	9456	3	Y	7	7	1			4
							8	9									

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	41	-0-	-259	-0-	1	1	40	3	N	-0-					2
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	5	1	193	3	N	-0-					2
01	310	N	85	-0-	-225	-0-	2	1	83	3	N	-0-					2
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					2
03	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					2
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			Y	-0-	9	1			-0-
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	661	-0-	-347	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	842	-0-	-274	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
*04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	21	1	155	2	Y	-0-	19	1			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	2	Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	48	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	16	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	33	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	32	1	270	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	659	-0-	-151	-0-	18	1	641	3	Y	-0-					57
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	16	1	596	3	Y	-0-					57
*01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	59	1	1954	3	Y	124					181
							136	9									
*02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	44	1	1340	3	Y	-0-					181
*03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	42	1	1211	3	Y	-0-					181
*04	1140	N	1044	-0-	-96	-0-	29	1	959	3	Y	51	190	1			42
							56	9									

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	1					2
							1	9									
01	186	N	72	-0-	-114	-0-	2	1	70	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	168	N	73	-0-	-95	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	6	1	191	3	Y	1					1
							1	9									
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1799	3	18	9	Y	16	9	1			7
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1660	3	113	9	Y	103	32	1			78
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1542	3	40	9	Y	36	34	1			80
02	1708	N	1352	-0-	-356	-0-	1311	3	41	9	Y	37	70	1			47
03	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1485	3	122	9	Y	111	71	1			87
04	1530	N	1433	-0-	-97	-0-	1411	3	22	9	Y	20	36	1			71

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	28	1	820	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

11	960	N	577	-0-	-383	-0-	16	1	561	3	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	19	1	705	3	N	-0-					-0-
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	22	1	713	3	N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	17	1	537	3	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	3	N	-0-					-0-
*04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	718	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

*05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	70	1	1816	3	N	-0-					80
*06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	40	1	1365	3	N	-0-					80
*07	1767	N	1111	-0-	-656	-0-	32	1	1079	3	N	-0-					80
*08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	59	1	1942	3	N	-0-					80
*09	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	37	1	1216	3	N	-0-					80
*10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	37	1	1219	3	N	-0-					80
*11	1860	N	1132	-0-	-728	-0-	31	1	1101	3	N	-0-					80
*12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	28	1	1084	3	N	-0-					80
*01	1271	N	932	-0-	-339	-0-	27	1	905	3	N	-0-					80
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	37	1	1151	3	N	-0-					80
*03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	3	N	-0-	67	1			13
*04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	37	1	1157	3	N	-0-					13

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
11	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	66	1	2383	3	Y	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	87	1	3307	3	Y	-0-					-0-
01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	79	1	2628	3	Y	-0-					-0-
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	60	1	1883	3	Y	-0-					-0-
03	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	81	1	2294	3	Y	-0-					-0-
04	1710	X	866	-0-	-844	-0-	27	1	839	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
11	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	70	1	2531	3	Y	9	15	1			11
							10	9									
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	51	1	1954	3	Y	8	10	1			9
							9	9									
01	2697	N	1987	-0-	-710	-0-	57	1	1922	3	Y	7	5	1			11
							8	9									
02	2436	N	1718	-0-	-718	-0-	53	1	1659	3	Y	5	9	1			7
							6	9									
03	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	66	1	1876	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
*04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	77	1	2424	3	Y	5	6	1			7
							6	9									

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
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1832	3	22	9	Y	20	16	1			4
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2257	3	14	9	Y	13	15	1			2
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2366	3	28	9	Y	25	23	1			4
02	1708	N	1493	-0-	-215	-0-	1478	3	15	9	Y	14	12	1			6
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2135	3	18	9	Y	16	19	1			3
*04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2428	3	21	9	Y	19	18	1			4

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
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-	13	1			-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	7576	-0-	4476	4476	7576	3			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	7392	-0-	4392	8868	7392	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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	54	1	2051	3	Y	-0-					2
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	52	1	1701	3	Y	-0-					2
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	32	1	1006	3	Y	-0-					2
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	Y	-0-					2
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	41	1	1323	3	Y	-0-					2

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
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-	15	1			-0-
12	3100	N	3101	-0-	1	1	3101	3			Y	-0-					-0-
01	2882	N	2881	-0-	-1	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-
02	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			Y	-0-					-0-
03	3087	N	3087	-0-	-0-	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
*04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	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
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
11	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6413	3	11	9	Y	10	64	1			59
12	6355	X	6172	-0-	-183	-0-	6106	3	66	9	Y	60	34	1			85
01	6355	X	6108	-0-	-247	-0-	6084	3	24	9	Y	22	31	1			76
02	5880	X	5154	-0-	-726	-0-	5129	3	25	9	Y	23	58	1			41
03	6510	X	6375	-0-	-135	-0-	6297	3	78	9	Y	71	49	1			63
04	6300	X	6186	-0-	-114	-0-	6172	3	14	9	Y	13	24	1			52

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
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			Y	-0-					9
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					9
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					9
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					9
03	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					9
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	Y	-0-	7	1			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
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2078	3	3	9	N	3					83
12	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1841	3	15	9	N	14					97
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-	81	1			16
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2090	3	10	9	N	9					25
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2272	3	13	9	N	12					37
*04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2329	3	7	9	N	6					43

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
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3512	3	1	9	N	1					90
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					90
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3024	3	37	9	N	34	124	1			-0-
02	2744	X	2470	-0-	-274	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2136	-0-	-902	-0-	2134	3	2	9	N	2					2
04	2940	X	2170	-0-	-770	-0-	2170	3			N	-0-					2

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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
11	3180	X	2516	-0-	-664	-0-	283	1	2123	2	Y	100	66	1			34
							110	9									
12	3007	X	2281	-0-	-726	-0-	285	1	1874	2	Y	111	60	1			85
							122	9									
01	2976	X	1484	-0-	-1492	-0-	189	1	1204	2	Y	83	122	1			46
							91	9									
02	2688	X	1698	-0-	-990	-0-	220	1	1394	2	Y	76	62	1			60
							84	9									
03	2294	N	1744	-0-	-550	-0-	189	1	1468	2	Y	79	125	1			14
							87	9									
04	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	138	1	1182	2	Y	76	62	1			28
							84	9									

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

11	150	N	129	-0-	-21	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

11	4800	X	3546	-0-	-1254	-0-	3546	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	3727	-0-	-1233	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
01	5146	X	3459	-0-	-1687	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-
02	4592	X	2900	-0-	-1692	-0-	2900	3			Y	-0-					-0-
03	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	3			Y	-0-					-0-
*04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

11	2340	N	1908	-0-	-432	-0-	1908	3			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1642	-0-	-150	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
*04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

11	1440	N	574	-0-	-866	-0-	15	1	559	3	N	-0-					3
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	3	N	-0-					3
01	713	N	479	-0-	-234	-0-	14	1	465	3	N	-0-					3
02	532	N	414	-0-	-118	-0-	12	1	402	3	N	-0-					3
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	20	1	547	3	N	-0-					3
*04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	3	N	-0-					3

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1948	3	19	9	N	17					77
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1557	3	9	9	N	8					85
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	3	11	9	N	10					95
02	1848	N	1463	-0-	-385	-0-	1457	3	6	9	N	5	83	1			17
03	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	1365	3	3	9	N	3					20
04	1410	N	1406	-0-	-4	-0-	1393	3	13	9	N	12					32

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
11	7050	X	5543	-0-	-1507	-0-	149	1 9	5393	3	Y	1	34	1			4
12	7285	X	2489	-0-	-4796	-0-	63	1	2426	3	Y	-0-					4
01	16957	X	3162	-0-	-13795	-0-	92	1	3070	3	Y	-0-					4
02	14560	X	11926	-0-	-2634	-0-	370	1	11556	3	Y	-0-					4
03	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	518	1	14774	3	Y	-0-					4
*04	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	471	1	14904	3	Y	-0-					4

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7380	X	4888	-0-	-2492	-0-	140	1 7 9	4741	3	Y	6	58	1			9
*07	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	110	1	3695	3	Y	-0-					9
*08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	106	1	3481	3	Y	-0-					9
*09	3240	X	2475	-0-	-765	-0-	72	1	2403	3	Y	-0-					9
*10	3348	X	3039	-0-	-309	-0-	90	1	2949	3	Y	-0-					9
*11	3240	X	2632	-0-	-608	-0-	71	1	2561	3	Y	-0-					9
*12	3348	X	3189	-0-	-159	-0-	82	1	3107	3	Y	-0-					9
*01	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	145	1	4882	3	Y	-0-					9
*02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	106	1	3304	3	Y	-0-					9
*03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	154	1	4383	3	Y	-0-					9
*04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	184	1	5826	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
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	5	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	Y	-0-					-0-
*04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	25	1	891	3	N	1					57
							1	9									
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	26	1	994	3	N	1					58
							1	9									
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	20	1	654	3	N	-0-					58
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	468	3	N	-0-					58
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	17	1	457	3	N	-0-					58
*04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	3	N	-0-					58

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4044	X	2560	-0-	-1484	-0-	108	1	2452	3	Y	-0-					-0-
12	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	90	1	1814	3	Y	-0-					-0-
01	3565	X	913	-0-	-2652	-0-	22	1	891	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2510	-0-	-710	-0-	60	1	2450	3	Y	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	92	1	3837	3	Y	-0-					-0-
*04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	57	1	2536	3	Y	150	136	1			14
							165	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2071	3	13	9	Y	12	11	1			3
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1393	3	9	9	Y	8	9	1			2
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2168	3	17	9	Y	15	14	1			3
02	2800	N	2865	-0-	65	65	2856	3	9	9	Y	8	7	1			4
03	3100	N	3784	-0-	684	749	3773	3	11	9	Y	10	11	1			3
*04	3000	N	3590	-0-	590	1339	3566	3	24	9	Y	22	19	1			6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	85	1	3051	3	N	-0-					50
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	82	1	3154	3	N	-0-					50
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	95	1	3150	3	N	-0-					50
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	88	1	2732	3	N	-0-					50
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	108	1	3090	3	N	29					79
							32	9									
*04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	100	1	3160	3	N	-0-					79

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
*04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3112	-0-	112	112	82	1	2954	3	Y	69	74	1			9
							76	9									
12	3100	N	3172	-0-	72	184	80	1	3089	3	Y	3					12
							3	9									
01	3100	N	3089	-0-	-11	173	90	1	2995	3	Y	4					16
							4	9									
02	2701	X	2528	-0-	-173	-0-	79	1	2443	3	Y	5					21
							6	9									
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	95	1	2688	3	Y	5					26
							6	9									
*04	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	92	1	2921	3	Y	3					29
							3	9									

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
11	570	N	485	-0-	-85	-0-	13	1	472	3	N	-0-					20
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	419	3	N	-0-					20
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	12	1	416	3	N	-0-					20
02	448	N	371	-0-	-77	-0-	12	1	359	3	N	-0-					20
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	14	1	382	3	N	-0-					20
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	12	1	389	3	N	-0-					20

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	3	2	9	N	2					57
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	3	3	9	N	3					60
01	527	N	302	-0-	-225	-0-	300	3	2	9	N	2					62
02	448	N	254	-0-	-194	-0-	254	3			N	-0-					62
*03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					62
*04	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					62

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
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2524	-0-	-700	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2009	-0-	-903	-0-	2009	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2232	-0-	-589	-0-	2232	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	1944	-0-	-756	-0-	1944	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
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			Y	-0-	4	1			-0-
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3			Y	-0-					-0-
01	2604	X	1932	-0-	-672	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1840	-0-	-512	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	3			Y	-0-					-0-
*04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	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
11	3120	X	789	-0-	-2331	-0-	33	1	756	3	Y	-0-					-0-
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	159	1	3218	3	Y	-0-					-0-
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	83	1	3295	3	Y	-0-					-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	70	1	2853	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2558	-0-	-387	-0-	60	1	2498	3	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2328	-0-	-522	-0-	48	1	2161	3	Y	108	98	1			10
							119	9									

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
11	2699	X	2666	-0-	-33	-0-	2659	3	7	9	N	6					110
12	2449	X	724	-0-	-1725	-0-	676	3	48	9	N	44					154
01	2449	X	562	-0-	-1887	-0-	562	3			N	-0-	134	1			20
02	2212	X	354	-0-	-1858	-0-	354	3			N	-0-					20
03	2449	X	434	-0-	-2015	-0-	434	3			N	-0-					20
04	2370	X	308	-0-	-2062	-0-	308	3			N	-0-					20

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
11	4290	X	2865	-0-	-1425	-0-	2865	3			Y	-0-					-0-
12	4433	X	3015	-0-	-1418	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-
01	3906	X	2331	-0-	-1575	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2686	-0-	-338	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3			Y	-0-					-0-
*04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

11	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	310	1	7033	3	Y	15	16	1			8
							17	9									
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	186	1	3746	3	Y	29	31	1			6
							32	9									
01	7192	X	3949	-0-	-3243	-0-	96	1	3822	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
02	6496	X	3006	-0-	-3490	-0-	72	1	2922	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
03	7192	X	1889	-0-	-5303	-0-	44	1	1839	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	6960	X	2567	-0-	-4393	-0-	49	1	2185	3	Y	303	274	1			31
							333	9									

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

11	4320	X	2972	-0-	-1348	-0-	2972	3			Y	-0-					-0-
12	4464	X	2855	-0-	-1609	-0-	2855	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	2751	-0-	-1434	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	2658	-0-	-1066	-0-	2658	3			Y	-0-					-0-
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			Y	-0-					-0-
*04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	3			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

11	2430	X	1625	-0-	-805	-0-	44	1	1581	3	Y	-0-	7	1			2
12	2387	X	1435	-0-	-952	-0-	36	1	1399	3	Y	-0-					2
01	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	47	1	1572	3	Y	-0-					2
02	1512	N	1350	-0-	-162	-0-	41	1	1309	3	Y	-0-					2
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	49	1	1374	3	Y	8					10
							9	9									
*04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	51	1	1597	3	Y	5					15
							6	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	99	1	2250	3	Y	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	3	Y	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	46	1	1838	3	Y	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	50	1	2020	3	Y	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	47	1	1960	3	Y	-0-					-0-
*04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	32	1	1440	3	Y	63	57	1			6
							69	9									

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
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	120	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	233	3	11	9	Y	10	8	1			5
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	106	3	8	9	Y	7	10	1			2
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	162	3	12	9	Y	11	10	1			3
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	115	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
*04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	154	3	7	9	Y	6	8	1			1

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	63	1	1422	3	Y	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	68	1	1376	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	29	1	1145	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1215	-0-	-157	-0-	29	1	1186	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	29	1	1228	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	23	1	1045	3	Y	64	58	1			6
							70	9									

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 12200 - 12394

11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	105	1	3788	3	N	46	80	1			64
							51	9									
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	106	1	4076	3	N	23					87
							25	9									
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	121	1	4027	3	N	5					92
							6	9									
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	109	1	3411	3	N	11					103
							12	9									
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	130	1	3704	3	N	4					107
							4	9									
*04	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	108	1	3422	3	N	10					117
							11	9									

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 10397 - 11011

11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					60
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					60
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	132	3	21	9	N	19					79
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	81	3	14	9	N	13					92
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					92
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					92

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	374	1	435	2	Y	2	3	1			1
							1139	3	2	9							
12	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	40	1	1507	3	Y	-0-					1
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	65	1	2148	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1820	N	1667	-0-	-153	-0-	51	1	1615	3	Y	1					1
							1	9									
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	56	1	1565	3	Y	-0-					1
04	2130	N	1846	-0-	-284	-0-	253	1	1593	3	Y	-0-					1

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
11	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	80	1	1810	3	Y	-0-					-0-
12	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	81	1	1636	3	Y	-0-					-0-
01	2263	N	1403	-0-	-860	-0-	34	1	1369	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1352	-0-	-412	-0-	32	1	1320	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1407	-0-	-298	-0-	33	1	1374	3	Y	-0-					-0-
*04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	26	1	1152	3	Y	200	180	1			20
							220	9									

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	92	1	2093	3	Y	97	80	1			41
							107	9									
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	110	1	2215	3	Y	179	184	1			36
							197	9									
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	50	1	2002	3	Y	173	181	1			28
							190	9									
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	46	1	1855	3	Y	68	85	1			11
							75	9									
03	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	40	1	1690	3	Y	53	56	1			8
							58	9									
04	1890	N	1661	-0-	-229	-0-	34	1	1537	3	Y	82	81	1			9
							90	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
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	Y	-0-					40
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					40
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	3	Y	-0-					40
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					40
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					40
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					40

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	62	-0-	-448	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

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
11	750	N	541	-0-	-209	-0-	535	3	6	9	Y	5	11	1			3
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3	5	1			1
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	439	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	415	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	47	1	1602	3	Y	2	23	1			4
							2	9									
*07	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	44	1	1494	3	Y	-0-					4
*08	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	47	1	1558	3	Y	-0-					4
*09	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	42	1	1405	3	Y	-0-					4
*10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	49	1	1622	3	Y	-0-					4
*11	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	39	1	1400	3	Y	-0-					4
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	37	1	1437	3	Y	-0-					4
*01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	43	1	1391	3	Y	-0-					4
*02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	38	1	1199	3	Y	-0-					4
*03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	46	1	1348	3	Y	-0-					4
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	40	1	1288	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
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					30
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					30
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					30
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	N	2					32
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					32
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	3	1	9	N	1					33

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
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	67	1	1529	3	Y	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	75	1	1513	3	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	33	1	1322	3	Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	32	1	1318	3	Y	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	35	1	1468	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	27	1	1207	3	Y	59	53	1			6
							65	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	900	X	724	-0-	-176	-0-	101	1	159	2	Y	-0-					3
							464	3									
12	930	X	740	-0-	-190	-0-	90	1	649	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	899	X	798	-0-	-101	-0-	23	1	775	3	Y	-0-					1
02	812	X	540	-0-	-272	-0-	17	1	523	3	Y	-0-					1
03	899	X	576	-0-	-323	-0-	20	1	556	3	Y	-0-					1
04	780	X	633	-0-	-147	-0-	112	1	519	3	Y	2					3
							2	9									

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
11	3000	N	3310	-0-	310	310	463	1	726	2	Y	-0-					12
							2121	3									
12	3100	N	4536	-0-	1436	1746	550	1	3984	3	Y	2	11	1			3
							2	9									
01	7150	X	5404	-0-	-1746	-0-	156	1	5248	3	Y	-0-					3
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	114	1	3581	3	Y	-0-					3
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	122	1	3491	3	Y	-0-					3
*04	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	648	1	3036	3	Y	7					10
							8	9									

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	234	1	5314	3	Y	20	17	1			9
							22	9									
12	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	253	1	5110	3	Y	35	37	1			7
							39	9									
01	5363	X	4651	-0-	-712	-0-	113	1	4501	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
02	4844	X	4177	-0-	-667	-0-	100	1	4062	3	Y	14	18	1			1
							15	9									
03	5363	X	4950	-0-	-413	-0-	115	1	4823	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
04	5190	X	4612	-0-	-578	-0-	95	1	4268	3	Y	226	205	1			21
							249	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3029	-0-	-931	-0-	152	1	2877	2	N	-0-					93
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	197	1	3967	2	N	-0-					93
01	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	695	1	4005	2	N	-0-					93
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	367	1	3031	2	N	20	68	1			45
							22	9									
03	4154	X	2913	-0-	-1241	-0-	126	1	2787	2	N	-0-					45
*04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	165	1	4111	2	N	-0-					45

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1291	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2953	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
*04	3000	N	3082	-0-	82	82	3052	3	30	9	Y	27	20	1			7

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	2580	X	1834	-0-	-746	-0-	78	1	1756	3	Y	-0-					-0-
12	23696	X	23696	-0-	-0-	-0-	23696	3			Y	-0-					-0-
01	30769	X	30769	-0-	-0-	-0-	752	1	30017	3	Y	-0-					-0-
02	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	378	1	15369	3	Y	-0-					-0-
03	23684	X	16500	-0-	-7184	-0-	384	1	16116	3	Y	-0-					-0-
04	29790	X	10207	-0-	-19583	-0-	223	1	9982	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	74	1	1402	2	N	-0-					-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	56	1	1126	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	204	1	1174	2	N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	180	1	1484	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	994	-0-	-184	-0-	43	1	951	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	49	1	1230	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	132	1	2499	2	N	-0-					32
12	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	152	1	3064	2	N	-0-					32
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	516	1	2975	2	N	-0-					32
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	315	1	2603	2	N	-0-					32
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	129	1	2861	2	N	-0-					32
*04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	111	1	2761	2	N	-0-					32

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
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					20
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	252	3	2	9	N	2					22
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	N	5					27
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1					28
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					28
04	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					28

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
11	4710	X	2782	-0-	-1928	-0-	388	1	610	2	Y	-0-					24
							1784	3									
12	4867	X	2721	-0-	-2146	-0-	329	1	2386	3	Y	5	21	1			8
							6	9									
01	4929	X	2623	-0-	-2306	-0-	76	1	2547	3	Y	-0-					8
02	4452	X	2371	-0-	-2081	-0-	74	1	2297	3	Y	-0-					8
03	4929	X	2546	-0-	-2383	-0-	86	1	2460	3	Y	-0-					8
04	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	445	1	2079	3	Y	15					23
							17	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
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	333	1	2608	2	N	8					80
							9	9									
12	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	310	1	2374	2	N	2					82
							2	9									
01	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	347	1	2811	2	N	22					104
							24	9									
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	417	1	3575	2	N	10	92	1			22
							11	9									
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	507	1	3624	2	N	11					33
							12	9									
*04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	469	1	3082	2	N	7					40
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	3660	X	1524	-0-	-2136	-0-	292	1	339	2	Y	4	5	1			2
							889	3	4	9							
12	3782	X	1240	-0-	-2542	-0-	31	1	1209	3	Y	-0-					2
01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	199	1	6678	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	97	1	3034	3	Y	1					2
							1	9									
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	92	1	2644	3	Y	-0-					2
*04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	435	1	2745	3	Y	-0-					2

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
11	780	N	690	-0-	-90	-0-	78	1	612	2	N	-0-					74
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	93	1	713	2	N	9					83
							10	9									
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	102	1	823	2	N	3					86
							3	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	86	1	739	2	N	64	28	1			122
							70	9									
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	103	1	740	2	N	-0-					122
04	900	N	737	-0-	-163	-0-	97	1	640	2	N	-0-	43	1			79

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					5
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	73	1	527	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	3	Y	-0-					2
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	23	1	696	3	Y	-0-					2
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	28	1	800	3	Y	-0-					2
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	160	1	755	3	Y	4					6
							4	9									

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	563	1	655	2	Y	25	34	1			11
							1715	3	28	9							
12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	73	1	2805	3	Y	-0-					11
01	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	84	1	2769	3	Y	11	18	1			4
							12	9									
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	79	1	2463	3	Y	7					11
							8	9									
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	92	1	2640	3	Y	1					12
							1	9									
*04	3000	N	3434	-0-	434	434	470	1	2964	3	Y	-0-					12

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	72	1	1363	2	N	26					88
							29	9									
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	54	1	1100	2	N	43					131
							47	9									
01	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	221	1	1275	2	N	20					151
							22	9									
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	169	1	1398	2	N	140	256	1			35
							154	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	65	1	1431	2	N	10					45
							11	9									
04	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	54	1	1344	2	N	10					55
							11	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	47	1	54	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
12	248	N	203	-0-	-45	-0-	5	1	198	3	Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	9	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	11	1	286	3	Y	-0-					-0-
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	39	1	237	3	Y	-0-					-0-

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
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	123	1	2318	2	N	-0-					15
12	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	119	1	2406	2	N	-0-					15
01	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	388	1	2235	2	N	-0-					15
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	258	1	2129	2	N	-0-					15
03	2511	N	2463	-0-	-48	-0-	106	1	2357	2	N	-0-					15
04	2550	N	2351	-0-	-199	-0-	90	1	2261	2	N	-0-					15

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
11	4560	X	3581	-0-	-979	-0-	501	1	785	2	Y	-0-					37
							2295	3									
12	4712	X	4076	-0-	-636	-0-	492	1	3571	3	Y	12	36	1			13
							13	9									
01	4650	X	3923	-0-	-727	-0-	114	1	3808	3	Y	1					14
							1	9									
02	4032	X	2841	-0-	-1191	-0-	89	1	2752	3	Y	-0-					14
03	4092	X	2758	-0-	-1334	-0-	93	1	2665	3	Y	-0-					14
04	3930	X	2193	-0-	-1737	-0-	381	1	1780	3	Y	29					43
							32	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	117	2	N	13	79	1			36
							14	9									
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	20					56
							22	9									
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	32					88
							35	9									
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	6	1	80	2	N	13	44	1			57
							14	9									
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	2	15	1			44
							2	9									
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	25					69
							28	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
11	1170	N	1057	-0-	-113	-0-	75	1	970	2	N	11	68	1			46
							12	9									
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	77	1	1001	2	N	-0-					46
01	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	83	1	1009	2	N	-0-					46
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	67	1	994	2	N	15					61
							17	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	67	1	1106	2	N	-0-					61
*04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	64	1	1037	2	N	-0-					61

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
11	3150	X	1803	-0-	-1347	-0-	345	1	400	2	Y	9	13	1			3
							1048	3	10	9							
12	3038	X	901	-0-	-2137	-0-	23	1	878	3	Y	-0-					3
01	3038	X	2001	-0-	-1037	-0-	59	1	1936	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	110	1	3447	3	Y	3					4
							3	9									
03	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	125	1	3578	3	Y	1					5
							1	9									
*04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	513	1	3242	3	Y	-0-					5

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	-0-					42
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	N	2					44
							2	9									
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	52	1	299	2	N	3					47
							3	9									
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	228	2	N	34	31	1			50
							37	9									
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	7	1	153	2	N	-0-					50
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	N	-0-	25	6			25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	249	-0-	-141	-0-	243	3	6	9	Y	5	9	1			4
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3	9	Y	3	5	1			2
01	434	N	298	-0-	-136	-0-	291	3	7	9	Y	6	6	1			2
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	491	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	998	3	4	9	Y	4	4	1			2
*04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	780	3	41	9	Y	37	28	1			11

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	50	1	653	2	N	1	9	1			93
							1	9									
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	59	1	761	2	N	15					108
							17	9									
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	70	1	858	2	N	5					113
							6	9									
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	58	1	863	2	N	12					125
							13	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	52	1	863	2	N	7	65	1			67
							8	9									
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	58	1	925	2	N	30					97
							33	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	226	1	1764	2	N	21	134	1			26
							23	9									
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	238	1	1820	2	N	4					30
							4	9									
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	233	1	1887	2	N	10					40
							11	9									
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	191	1	1635	2	N	5	12	1			33
							6	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	239	1	1708	2	N	47					80
							52	9									
*04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	248	1	1629	2	N	34	47	1			67
							37	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2142	3	30	9	Y	27	25	1			5
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2179	3	20	9	Y	18	21	1			2
01	2356	N	2163	-0-	-193	-0-	2126	3	37	9	Y	34	32	1			4
02	2016	N	1573	-0-	-443	-0-	1552	3	21	9	Y	19	16	1			7
03	2201	N	1051	-0-	-1150	-0-	1027	3	24	9	Y	22	26	1			3
04	2100	N	693	-0-	-1407	-0-	687	3	6	9	Y	5	8	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	33697	X	33697	-0-	-0-	-0-	796	1	31784	3	Y	1015	881	1			134
							1117	9									
02	31492	X	31492	-0-	-0-	-0-	719	1	29198	3	Y	1432	1395	1			171
							1575	9									
03	29416	X	29416	-0-	-0-	-0-	657	1	27525	3	Y	1122	1143	1			150
							1234	9									
04	32610	X	27653	-0-	-4957	-0-	602	1	27007	3	Y	40	173	1			17
							44	9									

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					14
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					14
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					14
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					14
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	60	3	7	9	N	6					20
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					20

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

11	2340	N	2195	-0-	-145	-0-	249	1	1944	2	N	2					89
							2	9									
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	262	1	2008	2	N	26					115
							29	9									
01	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	260	1	2104	2	N	50					165
							55	9									
02	2044	N	1788	-0-	-256	-0-	187	1	1600	2	N	1	28	1			138
							1	9									
03	2294	N	1499	-0-	-795	-0-	184	1	1315	2	N	-0-					138
04	2340	N	1321	-0-	-1019	-0-	165	1	1087	2	N	63	99	1			102
							69	9									

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	389	1	5025	2	N	120	134	1			86
							132	9									
12	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	387	1	5013	2	N	1					87
							1	9									
01	5363	X	4901	-0-	-462	-0-	370	1	4530	2	N	1					88
							1	9									
02	4844	X	4824	-0-	-20	-0-	294	1	4373	2	N	143	149	1			82
							157	9									
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	305	1	5057	2	N	83	116	1			49
							91	9									
04	5190	X	4974	-0-	-216	-0-	287	1	4603	2	N	76					125
							84	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	131	1	1025	2	N	31					148
							34	9									
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	130	1	994	2	N	3					151
							3	9									
01	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	142	1	1146	2	N	5					156
							6	9									
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	131	1	1126	2	N	39	139	1			56
							43	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	166	1	1187	2	N	2					58
							2	9									
*04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	169	1	1112	2	N	-0-					58

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
*07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	225	-0-	-23	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					-0-
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					-0-
*11	210	N	206	-0-	-4	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	134	3	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		189	-0-	189	189	6	1	183	3	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		50	-0-	50	239	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
*03	T. A.		115	-0-	115	354	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
*04	455	X	101	-0-	-354	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

11	1320	N	998	-0-	-322	-0-	990	3	8	9	Y	7	8	1			3
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1013	3	6	9	Y	5	6	1			2
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1341	3	10	9	Y	9	9	1			2
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	650	3	6	9	Y	5	4	1			3
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	860	3	7	9	Y	6	7	1			2
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	838	3	7	9	Y	6	6	1			2

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	155	1	2924	2	N	-0-					-0-
12	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	152	1	3063	2	N	-0-					-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	513	1	2957	2	N	-0-					-0-
02	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	336	1	2779	2	N	-0-					-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	133	1	2955	2	N	-0-					-0-
*04	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	120	1	2993	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

11	210	N	119	-0-	-91	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	15	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2606	-0-	-1534	-0-	307	1	2299	2	Y	-0-	93	1			-0-
12	3968	X	2161	-0-	-1807	-0-	285	1	1876	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	1846	-0-	-1502	-0-	250	1	1596	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	1626	-0-	-1398	-0-	222	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	1939	-0-	-1409	-0-	221	1	1718	2	Y	-0-					-0-
04	2610	X	1997	-0-	-613	-0-	209	1	1788	2	Y	-0-					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

11	5070	X	4308	-0-	-762	-0-	305	1	3939	2	N	58	136	1			31
							64	9									
12	4991	X	4801	-0-	-190	-0-	338	1	4390	2	N	66					97
							73	9									
01	5146	X	4711	-0-	-435	-0-	349	1	4263	2	N	90					187
							99	9									
02	4648	X	4509	-0-	-139	-0-	280	1	4165	2	N	58	192	1			53
							64	9									
03	5146	X	4830	-0-	-316	-0-	271	1	4494	2	N	59					112
							65	9									
04	4650	X	4365	-0-	-285	-0-	253	1	4051	2	N	55	144	1			23
							61	9									

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

11	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					11
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					11
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					11
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					11
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					11
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					11

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	224	1	1754	2	N	1					94
							1	9									
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	234	1	1790	2	N	-0-					94
01	2480	N	2009	-0-	-471	-0-	221	1	1788	2	N	-0-					94
02	1848	N	1665	-0-	-183	-0-	173	1	1486	2	N	5	86	1			13
							6	9									
03	2015	N	1793	-0-	-222	-0-	220	1	1573	2	N	-0-					13
04	1950	N	1697	-0-	-253	-0-	224	1	1473	2	N	-0-					13

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	2	Y	-0-	52	1			-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	244	-0-	-128	-0-	33	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	241	-0-	-95	-0-	33	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	24	1	185	2	Y	-0-					-0-
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

11	150	N	91	-0-	-59	-0-	11	1	80	2	Y	-0-	18	1			-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	13	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	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 #: 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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	1230	N	1158	-0-	-72	-0-	1138	3	20	9	N	18					78
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	958	3	17	9	N	15					93
01	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1251	3	13	9	N	12					105
02	1092	N	860	-0-	-232	-0-	857	3	3	9	N	3					108
03	961	N	749	-0-	-212	-0-	741	3	8	9	N	7					115
04	1230	N	1172	-0-	-58	-0-	1147	3	25	9	N	23					138

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					12
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					12
01	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					12
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					12
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					12
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	N	-0-					12

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	204	1	3863	2	N	-0-					52
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	197	1	3987	2	N	7					59
							8	9									
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	675	1	3889	2	N	-0-					59
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	432	1	3574	2	N	37	34	1			62
							41	9									
03	4309	X	4129	-0-	-180	-0-	178	1	3951	2	N	-0-					62
04	4200	X	3908	-0-	-292	-0-	150	1	3758	2	N	-0-					59

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	57	1	431	2	Y	116	76	1			40
							128	9									
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	54	1	353	2	Y	135	72	1			103
							149	9									
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	47	1	296	2	Y	101	146	1			58
							111	9									
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	44	1	281	2	Y	84	71	1			71
							92	9									
03	558	N	462	-0-	-96	-0-	43	1	335	2	Y	76	131	1			16
							84	9									
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	Y	96	76	1			36
							106	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	514	1	598	2	Y	20	28	1			8
							1566	3	22	9							
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	68	1	2629	3	Y	-0-					8
01	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	81	1	2739	3	Y	10	16	1			2
							11	9									
02	2296	N	2265	-0-	-31	-0-	70	1	2188	3	Y	6					8
							7	9									
03	2542	N	2195	-0-	-347	-0-	75	1	2119	3	Y	1					9
							1	9									
*04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	346	1	2174	3	Y	-0-					9

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	31	1	1135	3	N	-0-					11
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	17	1	679	3	N	-0-					11
01	1302	N	788	-0-	-514	-0-	22	1	764	3	N	2					13
							2	9									
02	1092	N	805	-0-	-287	-0-	25	1	780	3	N	-0-					13
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	49	1	1382	3	N	-0-					13
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	28	1	868	3	N	-0-					13

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
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3087	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2940	3	26	9	Y	24	8	1			17
01	2852	X	2745	-0-	-107	-0-	2736	3	9	9	Y	8	8	1			17
02	2884	X	2552	-0-	-332	-0-	2541	3	11	9	Y	10	17	1			10
03	3193	X	2954	-0-	-239	-0-	2923	3	31	9	Y	28	17	1			21
04	3090	X	2751	-0-	-339	-0-	2745	3	6	9	Y	5	9	1			17

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
*06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	148	1	4989	3	Y	8	61	1			11
							9	9									
*07	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	150	1	5011	3	Y	-0-					11
*08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	152	1	4994	3	Y	-0-					11
*09	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	149	1	4946	3	Y	-0-					11
*10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	135	1	4487	3	Y	-0-					11
*11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	148	1	5391	3	Y	-0-					11
*12	4216	X	3523	-0-	-693	-0-	89	1	3434	3	Y	-0-					11
*01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	134	1	4446	3	Y	-0-					11
*02	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	114	1	3553	3	Y	-0-					11
*03	3875	X	1765	-0-	-2110	-0-	61	1	1704	3	Y	-0-					11
*04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	127	1	4057	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
11	7200	X	2197	-0-	-5003	-0-	307	1	481	2	Y	-0-					30
							1409	3									
12	7440	X	2527	-0-	-4913	-0-	305	1	2213	3	Y	8	28	1			10
							9	9									
01	7440	X	2048	-0-	-5392	-0-	59	1	1988	3	Y	1					11
							1	9									
02	5824	X	1814	-0-	-4010	-0-	56	1	1758	3	Y	-0-					11
03	5146	X	1977	-0-	-3169	-0-	67	1	1910	3	Y	-0-					11
*04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	541	1	2531	3	Y	22					33
							24	9									

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	88	1	3168	3	N	2					32
							2	9									
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	85	1	3265	3	N	5					37
							6	9									
01	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	94	1	3137	3	N	8					45
							9	9									
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	86	1	2698	3	N	12					57
							13	9									
03	3069	X	2490	-0-	-579	-0-	84	1	2406	3	N	-0-					57
04	2970	X	2393	-0-	-577	-0-	72	1	2315	3	N	5					62
							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
11	3840	X	3816	-0-	-24	-0-	732	1	850	2	Y	8	11	1			4
							2225	3	9	9							
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	88	1	3385	3	Y	-0-					4
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	100	1	3323	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	76	1	2370	3	Y	3					5
							3	9									
03	2449	X	2341	-0-	-108	-0-	79	1	2261	3	Y	1					6
							1	9									
*04	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	380	1	2388	3	Y	-0-					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	96	1	2182	3	Y	102	88	1			45
							112	9									
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	53	1	1077	3	Y	181	190	1			36
							199	9									
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	24	1	948	3	Y	131	145	1			22
							144	9									
02	896	N	880	-0-	-16	-0-	19	1	786	3	Y	68	80	1			10
							75	9									
03	992	N	929	-0-	-63	-0-	20	1	843	3	Y	60	62	1			8
							66	9									
04	960	N	793	-0-	-167	-0-	16	1	731	3	Y	42	45	1			5
							46	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

11	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2461	3	37	9	Y	34	27	1			7
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2435	3	25	9	Y	23	24	1			6
01	2604	X	2178	-0-	-426	-0-	2132	3	46	9	Y	42	39	1			9
02	2352	X	1082	-0-	-1270	-0-	1057	3	25	9	Y	23	19	1			13
03	2604	X	166	-0-	-2438	-0-	135	3	31	9	Y	28	32	1			9
04	2490	X	1780	-0-	-710	-0-	1750	3	30	9	Y	27	26	1			10

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	70	1	2527	3	N	-0-					101
12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	64	1	2466	3	N	-0-					101
01	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	75	1	2502	3	N	1					102
							1	9									
02	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	66	1	2060	3	N	4					106
							4	9									
03	2294	N	1872	-0-	-422	-0-	64	1	1807	3	N	1					107
							1	9									
*04	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	66	1	2122	3	N	-0-	10	6			97

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	417	1	484	2	Y	10	14	1			4
							1269	3	11	9							
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	36	1	1394	3	Y	-0-					4
01	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	48	1	1595	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
02	1568	N	1484	-0-	-84	-0-	45	1	1435	3	Y	4					5
							4	9									
03	1426	N	999	-0-	-427	-0-	34	1	964	3	Y	1					6
							1	9									
04	1590	N	1317	-0-	-273	-0-	180	1	1137	3	Y	-0-					6

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

11	2040	N	1829	-0-	-211	-0-	49	1	1773	3	Y	6	11	1			7
							7	9									
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	45	1	1741	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	52	1	1726	3	Y	7	4	1			9
							8	9									
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	47	1	1452	3	Y	4	8	1			5
							4	9									
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	56	1	1606	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
*04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	51	1	1605	3	Y	4	5	1			5
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	306	-0-	-314	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
*04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

11	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	118	1	4233	3	Y	14	23	1			12
							15	9									
12	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	101	1	3899	3	Y	15	16	1			11
							17	9									
01	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	112	1	3728	3	Y	13	8	1			16
							14	9									
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	105	1	3272	3	Y	9	15	1			10
							10	9									
03	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	128	1	3655	3	Y	16	14	1			12
							18	9									
*04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	132	1	4177	3	Y	8	10	1			10
							9	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

*06	3000	N	3072	-0-	72	101	88	1	2980	3	Y	4	38	1			7
							4	9									
*07	2976	N	2875	-0-	-101	-0-	83	1	2792	3	Y	-0-					7
*08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	92	1	3043	3	Y	-0-					7
*09	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	72	1	2415	3	Y	-0-					7
*10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	90	1	2973	3	Y	-0-					7
*11	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	62	1	2256	3	Y	-0-					7
*12	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	62	1	2397	3	Y	-0-					7
*01	2387	X	1939	-0-	-448	-0-	55	1	1884	3	Y	-0-					7
*02	2156	X	1912	-0-	-244	-0-	59	1	1853	3	Y	-0-					7
*03	2387	X	2162	-0-	-225	-0-	74	1	2088	3	Y	-0-					7
*04	2310	X	2183	-0-	-127	-0-	67	1	2116	3	Y	-0-					7

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2012	3	202	9	N	184	282	1			102
12	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1967	3	35	9	N	32	32	1			102
01	1984	X	1928	-0-	-56	-0-	1867	3	61	9	N	55	104	1			53
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3192	3	406	9	N	369	183	1			239
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2718	3	189	9	N	172	274	1			137
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1936	3	39	9	N	35	107	1			65

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

11	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5422	3	10	9	Y	9	23	1			23
12	4960	X	4791	-0-	-169	-0-	4738	3	53	9	Y	48	20	1			51
01	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	4422	3	18	9	Y	16	19	1			48
02	4760	X	4255	-0-	-505	-0-	4233	3	22	9	Y	20	39	1			29
03	5270	X	4561	-0-	-709	-0-	4504	3	57	9	Y	52	35	1			46
04	5100	X	4238	-0-	-862	-0-	4227	3	11	9	Y	10	17	1			39

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4812	3	55	9	Y	50	40	1			10
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4391	3	37	9	Y	34	36	1			8
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4836	3	68	9	Y	62	58	1			12
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5024	3	39	9	Y	35	29	1			18
03	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5451	3	45	9	Y	41	47	1			12
*04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4817	3	48	9	Y	44	41	1			15

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

11	3000	N	7099	-0-	4099	9347	238	1	6825	3	Y	33					87
							36	9									
12	3100	N	7687	-0-	4587	13934	274	1	7376	3	Y	34					121
							37	9									
01	DLQ G-10		6537	-0-	6537	20471	188	1	6298	3	Y	46					167
							51	9									
02	DLQ G-10		4327	-0-	4327	24798	183	1	4116	3	Y	25					192
							28	9									
*03	DLQ G-10		3897	-0-	3897	28695	180	1	3696	3	Y	19					211
							21	9									
*04	DLQ G-10		4178	-0-	4178	32873	165	1	4013	3	Y	-0-	180	1			31

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	316	-0-	-734	-0-	316	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	91	1	2064	3	Y	-0-	21	1			-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	103	1	2089	3	Y	-0-					-0-
01	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	53	1	2126	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1671	-0-	-345	-0-	40	1	1631	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1781	-0-	-420	-0-	42	1	1739	3	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1724	-0-	-376	-0-	35	1	1586	3	Y	94	85	1			9
							103	9									

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					2
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					2
01	1891	N	1360	-0-	-531	-0-	1360	3			N	-0-					2
02	1736	N	149	-0-	-1587	-0-	149	3			N	-0-					2
03	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	3			N	-0-					2
04	1320	N	762	-0-	-558	-0-	759	3	3	9	N	3					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	570	N	374	-0-	-196	-0-	10	1	364	3	N	-0-					19
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	N	-0-					19
01	434	N	268	-0-	-166	-0-	7	1	255	3	N	5					24
							6	9									
02	364	N	248	-0-	-116	-0-	8	1	240	3	N	-0-					24
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	N	-0-					24
*04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	3	N	-0-					24

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
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1843	3	7	9	N	6					43
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2768	3	17	9	N	15					58
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2204	3	11	9	N	10					68
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1817	3	6	9	N	5					73
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	753	3	2	9	N	2					75
*04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1528	3	11	9	N	10					85

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
11	1890	X	1606	-0-	-284	-0-	306	1	355	2	Y	14	19	1			6
							930	3	15	9							
12	1953	X	1807	-0-	-146	-0-	45	1	1762	3	Y	-0-					6
01	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	47	1	1555	3	Y	8	11	1			3
							9	9									
02	1512	N	1383	-0-	-129	-0-	43	1	1334	3	Y	5					8
							6	9									
03	1798	N	1369	-0-	-429	-0-	46	1	1321	3	Y	2					10
							2	9									
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	240	1	1510	3	Y	-0-					10

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
11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	734	1	852	2	Y	18	25	1			8
							2233	3	20	9							
12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	96	1	3693	3	Y	-0-					8
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	116	1	3840	3	Y	12	16	1			4
							13	9									
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	114	1	3593	3	Y	8					12
							9	9									
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	146	1	4131	3	Y	4					16
							4	9									
*04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	662	1	4170	3	Y	-0-	1	6			15

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	55	1	1256	3	Y	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	69	1	1399	3	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1374	-0-	-269	-0-	34	1	1340	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	818	-0-	-414	-0-	20	1	798	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	446	-0-	-1011	-0-	10	1	436	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	784	-0-	-536	-0-	15	1	684	3	Y	77	70	1			7
							85	9									

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	521	1	605	2	Y	19	26	1			9
							1586	3	21	9							
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	29	1	1145	3	Y	-0-					9
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	565	3	Y	12	17	1			4
							13	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	18	1	556	3	Y	8					12
							9	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	652	3	Y	3					15
							3	9									
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	138	1	866	3	Y	-0-					15

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	60	1	1357	3	Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	68	1	1369	3	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	31	1	1217	3	Y	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	29	1	1161	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	28	1	1176	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1154	-0-	-46	-0-	24	1	1072	3	Y	53	48	1			5
							58	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3114	X	2413	-0-	-701	-0-	2367	3	46	9	Y	42	34	1			8
12	1178	X	1089	-0-	-89	-0-	1058	3	31	9	Y	28	31	1			5
01	4030	X	1288	-0-	-2742	-0-	1231	3	57	9	Y	52	48	1			9
02	3640	X	3531	-0-	-109	-0-	3499	3	32	9	Y	29	24	1			14
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3674	3	39	9	Y	35	40	1			9
*04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3134	3	33	9	Y	30	30	1			9

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	53	1	1917	3	N	27	195	1			19
							30	9									
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	19	1	764	3	N	-0-					19
01	1333	N	83	-0-	-1250	-0-	2	1	50	3	N	28					47
							31	9									
02	1204	N	313	-0-	-891	-0-	10	1	303	3	N	-0-					47
03	775	N	530	-0-	-245	-0-	18	1	512	3	N	-0-					47
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	28	1	876	3	N	-0-					47

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
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	5	1	109	3	Y	-0-	15	1			-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	99	-0-	-56	-0-	2	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	3	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	78	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

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
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	70	1	1581	3	Y	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	3	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	35	1	1404	3	Y	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	34	1	1370	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	31	1	1317	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	933	-0-	-447	-0-	19	1	842	3	Y	65	59	1			6
							72	9									

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
11	15690	X	12404	-0-	-3286	-0-	12281	3	123	9	Y	112	92	1			27
12	14756	X	11070	-0-	-3686	-0-	10987	3	83	9	Y	75	82	1			20
01	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	13134	3	152	9	Y	138	128	1			30
02	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11699	3	85	9	Y	77	65	1			42
03	11811	X	11103	-0-	-708	-0-	11002	3	101	9	Y	92	105	1			29
*04	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	13911	3	112	9	Y	102	96	1			35

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
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	N	2					47
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2					49
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					49
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					49
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					49
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					49

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
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-	3	1			-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	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
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					50
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					50
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					50
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					50
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	215	3	2	9	N	2					52
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					52

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
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	108	1	812	2	N	34					157
							37	9									
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	648	2	N	30					187
							33	9									
01	1147	N	794	-0-	-353	-0-	103	1	654	2	N	34	194	1			27
							37	9									
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	110	1	693	2	N	68					95
							75	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	100	1	777	2	N	54					149
							59	9									
*04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	92	1	783	2	N	45					194
							50	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
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	8	1	283	3	N	-0-					171
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	12	1	496	3	N	-0-					171
01	465	N	279	-0-	-186	-0-	9	1	270	3	N	-0-					171
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	368	3	N	-0-					171
03	496	N	364	-0-	-132	-0-	12	1	352	3	N	-0-					171
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	N	-0-					171

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
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	398	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	492	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	389	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	496	N	444	-0-	-52	-0-	435	3	9	9	Y	8	7	1			2
04	480	N	416	-0-	-64	-0-	409	3	7	9	Y	6	6	1			2

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
11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5474	3	12	9	Y	11	9	1			6
12	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5817	3	9	9	Y	8	9	1			5
01	5487	X	4950	-0-	-537	-0-	4936	3	14	9	Y	13	11	1			7
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5213	3	13	9	Y	12	13	1			6
03	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5934	3	17	9	Y	15	15	1			6
*04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5934	3	12	9	Y	11	12	1			5

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

11	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	3068	3	37	9	Y	34	31	1			8
12	3348	X	2326	-0-	-1022	-0-	2301	3	25	9	Y	23	25	1			6
01	3441	X	2841	-0-	-600	-0-	2795	3	46	9	Y	42	39	1			9
02	3108	X	2467	-0-	-641	-0-	2442	3	25	9	Y	23	19	1			13
03	3441	X	2559	-0-	-882	-0-	2528	3	31	9	Y	28	32	1			9
04	3120	X	2681	-0-	-439	-0-	2656	3	25	9	Y	23	23	1			9

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	457	3	6	9	Y	5	10	1			2
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	399	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	466	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	432	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

11	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	92	1	2646	3	N	23	11	1			12
							25	9									
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	97	1	2624	3	N	-0-					12
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	102	1	3429	3	N	-0-	12	1			-0-
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	134	1	3027	3	N	-0-					-0-
03	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	122	1	2504	3	N	-0-					-0-
*04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	134	1	3299	3	N	35	18	1			17
							39	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	3	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

11	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	113	1	3218	3	N	-0-					-0-
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	122	1	3284	3	N	-0-					-0-
01	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	96	1	3228	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	2910	-0-	-282	-0-	124	1	2786	3	N	-0-					-0-
03	3534	X	2888	-0-	-646	-0-	135	1	2753	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	3091	-0-	-239	-0-	121	1	2970	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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

11	2160	X	448	-0-	-1712	-0-	12 2	1 9	434	3	Y	2	5	1			3
12	2232	X	357	-0-	-1875	-0-	9 2	1 9	346	3	Y	2	2	1			3
01	3100	N	3439	-0-	339	339	100 14	1 9	3325	3	Y	13	4	1			12
02	1897	N	1558	-0-	-339	-0-	48 6	1 9	1504	3	Y	5	10	1			7
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	738	3	Y	4	6	1			5
*04	718	X	718	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	695	3	Y	1	3	1			3

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	57 8	1 9	2079	3	Y	7	13	1			5
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	1953	3	Y	7	8	1			4
01	2449	X	2243	-0-	-206	-0-	65 8	1 9	2170	3	Y	7	4	1			7
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	83 8	1 9	2606	3	Y	7	10	1			4
03	2449	X	1595	-0-	-854	-0-	54 8	1 9	1533	3	Y	7	7	1			4
*04	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	128 9	1 9	4062	3	Y	8	7	1			5

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2					94
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					94
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	332	3	9	9	N	8					102
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					102
03	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					102
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	297	3	8	9	N	7					109

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	1	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

11	2190	N	1520	-0-	-670	-0-	41	1	1476	3	N	3	140	1			17
							3	9									
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	45	1	1704	3	N	-0-					17
01	1829	N	1755	-0-	-74	-0-	51	1	1697	3	N	6					23
							7	9									
02	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	50	1	1556	3	N	2					25
							2	9									
03	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	56	1	1612	3	N	3					28
							3	9									
04	1710	N	1607	-0-	-103	-0-	49	1	1558	3	N	-0-					28

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

11	2310	X	763	-0-	-1547	-0-	21	1	742	3	N	-0-					26
12	2108	X	597	-0-	-1511	-0-	15	1	582	3	N	-0-					26
01	744	N	521	-0-	-223	-0-	16	1	505	3	N	-0-					26
02	672	N	522	-0-	-150	-0-	16	1	506	3	N	-0-					26
03	589	N	294	-0-	-295	-0-	10	1	284	3	N	-0-					26
04	510	N	8	-0-	-502	-0-	8	3			N	-0-					26

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

11	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	75	1	2690	3	Y	9	15	1			9
							10	9									
12	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	72	1	2772	3	Y	11	11	1			9
							12	9									
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	81	1	2734	3	Y	9	6	1			12
							10	9									
02	2436	N	2392	-0-	-44	-0-	74	1	2311	3	Y	6	11	1			7
							7	9									
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	94	1	2685	3	Y	12	10	1			9
							13	9									
*04	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	91	1	2869	3	Y	5	7	1			7
							6	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	148	1	1908	2	N	-0-	16	1			45
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	161	1	2092	2	N	12					57
							13	9									
01	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	147	1	1793	2	N	7					64
							8	9									
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	109	1	1612	2	N	-0-	5	1			59
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	112	1	1869	2	N	1					60
							1	9									
*04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	119	1	1912	2	N	4					64
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4216	-0-	-764	-0-	113	1	4103	3	N	-0-					17
12	5146	X	4017	-0-	-1129	-0-	102	1	3915	3	N	-0-					17
01	4030	X	3975	-0-	-55	-0-	116	1	3859	3	N	-0-					17
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	115	1	3588	3	N	-0-					17
03	4030	X	3604	-0-	-426	-0-	122	1	3482	3	N	-0-					17
*04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	126	1	3983	3	N	-0-					17

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	153	-0-	-147	-0-	4	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	147	3	Y	1					1
							1	9									
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	227	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	272	1	6165	3	Y	46	40	1			20
							51	9									
12	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	299	1	6035	3	Y	80	84	1			16
							88	9									
01	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	110	1	4403	3	Y	60	66	1			10
							66	9									
02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	106	1	4320	3	Y	32	38	1			4
							35	9									
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	115	1	4829	3	Y	29	30	1			3
							32	9									
*04	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	115	1	5144	3	Y	121	113	1			11
							133	9									

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					55
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					55
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					55
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	3			N	-0-					55
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					55
*04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					55

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	67	1	1525	3	Y	18	18	1			7
							20	9									
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	77	1	1549	3	Y	30	33	1			4
							33	9									
01	1426	N	1324	-0-	-102	-0-	32	1	1266	3	Y	24	26	1			2
							26	9									
02	1288	N	1092	-0-	-196	-0-	26	1	1052	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
03	1426	N	1366	-0-	-60	-0-	32	1	1321	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
*04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	28	1	1244	3	Y	60	56	1			4
							66	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	190	1	4313	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
12	4588	X	4520	-0-	-68	-0-	212	1	4290	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
01	4340	X	3985	-0-	-355	-0-	97	1	3875	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
02	3920	X	3483	-0-	-437	-0-	84	1	3391	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
03	4340	X	3859	-0-	-481	-0-	90	1	3762	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	4200	X	3508	-0-	-692	-0-	72	1	3235	3	Y	183	166	1			20
							201	9									

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
11	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			Y	-0-					-0-
12	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	3			Y	-0-					-0-
01	9548	X	7410	-0-	-2138	-0-	7410	3			Y	-0-					-0-
02	8624	X	6018	-0-	-2606	-0-	6018	3			Y	-0-					-0-
03	9548	X	6049	-0-	-3499	-0-	6049	3			Y	-0-					-0-
04	9120	X	5487	-0-	-3633	-0-	5487	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

11	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	469	1	10632	3	Y	19	17	1			7
							21	9									
12	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	433	1	8745	3	Y	32	34	1			5
							35	9									
01	11966	X	7890	-0-	-4076	-0-	192	1	7672	3	Y	24	27	1			2
							26	9									
02	10808	X	7781	-0-	-3027	-0-	187	1	7580	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
03	11966	X	8334	-0-	-3632	-0-	194	1	8128	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
04	11130	X	8034	-0-	-3096	-0-	163	1	7300	3	Y	519	471	1			48
							571	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	9	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	27	1	1104	3	Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	19	1	782	3	Y	-0-					-0-
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	20	1	872	3	Y	29	26	1			3
							32	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

11	7650	X	6962	-0-	-688	-0-	292	1	6615	3	Y	50	44	1			23
							55	9									
12	7905	X	7194	-0-	-711	-0-	335	1	6765	3	Y	85	91	1			17
							94	9									
01	6324	X	5987	-0-	-337	-0-	145	1	5770	3	Y	65	72	1			10
							72	9									
02	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	140	1	5673	3	Y	36	41	1			5
							40	9									
03	6324	X	6284	-0-	-40	-0-	146	1	6103	3	Y	32	32	1			5
							35	9									
04	6120	X	2271	-0-	-3849	-0-	43	1	1935	3	Y	266	245	1			26
							293	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	N	2					37
							2	9									
*04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	15	1	477	3	N	6					43
							7	9									

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
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	3	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
02	168	N	9	-0-	-159	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	N	1					1
							1	9									
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	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
11	2790	X	358	-0-	-2432	-0-	344	2	14	9	N	13					160
12	2883	X	106	-0-	-2777	-0-	106	2			N	-0-					160
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					160
02	2268	X	421	-0-	-1847	-0-	421	2			N	-0-					160
03	775	X	267	-0-	-508	-0-	267	2			N	-0-					160
*04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					160

LINN OPERATING, INC. 501545
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	870	-0-	-360	-0-	188	1	671	2	Y	10	40	1			31
							11	9									
12	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	206	1	883	2	Y	16					47
							18	9									
01	1085	X	740	-0-	-345	-0-	135	1	591	2	Y	13					60
							14	9									
02	924	X	816	-0-	-108	-0-	158	1	648	2	Y	9	35	1			34
							10	9									
03	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	280	1	1156	2	Y	15					49
							17	9									
04	1080	X	874	-0-	-206	-0-	175	1	692	2	Y	6					55
							7	9									

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

11	420	N	369	-0-	-51	-0-	75	1	266	2	N	25	63	1			44
							28	9									
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	67	1	288	2	N	34					78
							37	9									
01	620	N	395	-0-	-225	-0-	67	1	294	2	N	31					109
							34	9									
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	51	1	211	2	N	22	70	1			61
							24	9									
03	403	N	302	-0-	-101	-0-	52	1	217	2	N	30					91
							33	9									
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	68	1	269	2	N	14					105
							15	9									

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

11	2640	X	2200	-0-	-440	-0-	486	1	1680	2	N	31	91	1			61
							34	9									
12	2728	X	2521	-0-	-207	-0-	468	1	2011	2	N	38					99
							42	9									
01	2945	X	2588	-0-	-357	-0-	474	1	2075	2	N	35					134
							39	9									
02	2660	X	2343	-0-	-317	-0-	454	1	1859	2	N	27	88	1			73
							30	9									
03	2945	X	1748	-0-	-1197	-0-	333	1	1379	2	N	33					106
							36	9									
04	2490	X	1950	-0-	-540	-0-	390	1	1539	2	N	19					125
							21	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	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

11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2607	2	12	9	N	11	15	1			107
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1830	2	12	9	N	11	14	1			104
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2637	2	4	9	N	4					108
02	1204	X	507	-0-	-697	-0-	500	2	7	9	N	6	17	1			97
03	1333	X	865	-0-	-468	-0-	865	2			N	-0-					97
04	1290	X	639	-0-	-651	-0-	638	2	1	9	N	1					98

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					60
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					60
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					60
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					60
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					60
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					60

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	254	2	15	9	N	14	2	1			130
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	314	2	1	9	N	1	1	1			130
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	N	1					131
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	207	2			N	-0-	1	1			130
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	236	2	1	9	N	1					131
04	330	N	169	-0-	-161	-0-	169	2			N	-0-					131

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

11	3960	X	2594	-0-	-1366	-0-	2583	2	11	9	N	10					211
12	4123	X	3450	-0-	-673	-0-	3341	2	109	9	N	99	178	1			132
01	4123	X	1400	-0-	-2723	-0-	1400	2			N	-0-					132
02	3724	X	1580	-0-	-2144	-0-	1580	2			N	-0-					132
03	3441	X	1400	-0-	-2041	-0-	1400	2			N	-0-					132
04	3330	X	680	-0-	-2650	-0-	680	2			N	-0-					132

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

11	3990	X	3399	-0-	-591	-0-	3357	2	42	9	N	38	17	1			86
12	4123	X	3064	-0-	-1059	-0-	3049	2	15	9	N	14	18	1			82
01	4588	X	2522	-0-	-2066	-0-	2514	2	8	9	N	7					89
02	3192	X	2069	-0-	-1123	-0-	2017	2	52	9	N	47	15	1			121
03	3534	X	1371	-0-	-2163	-0-	1369	2	2	9	N	2					123
04	3390	X	652	-0-	-2738	-0-	651	2	1	9	N	1					124

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1843	2	10	9	N	9	12	1			55
12	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1909	2	9	9	N	8	10	1			53
01	1891	N	1534	-0-	-357	-0-	1506	2	28	9	N	25					78
02	1708	N	1047	-0-	-661	-0-	1043	2	4	9	N	4	9	1			73
03	1891	N	170	-0-	-1721	-0-	157	2	13	9	N	12					85
04	1470	N	433	-0-	-1037	-0-	433	2			N	-0-					85

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	1	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2083	2	6	9	N	5	5	1			-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2					2
04	2190	N	1361	-0-	-829	-0-	1361	2			N	-0-					2

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2125	2	117	9	N	106	180	1			108
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1241	2	99	9	N	90	12	1			186
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	873	2	64	9	N	58	168	1			76
02	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	1935	2	175	9	N	159	155	1			80
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2112	2	25	9	N	23					103
*04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2297	2	103	9	N	94					197

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

11	3210	X	2612	-0-	-598	-0-	2601	2	11	9	N	10	15	1			149
12	3255	X	2825	-0-	-430	-0-	2812	2	13	9	N	12	14	1			147
01	3069	X	1961	-0-	-1108	-0-	1953	2	8	9	N	7					154
02	2772	X	2046	-0-	-726	-0-	2042	2	4	9	N	4	12	1			146
03	3069	X	1155	-0-	-1914	-0-	1098	2	57	9	N	52					198
04	2730	X	1440	-0-	-1290	-0-	1440	2			N	-0-	173	1			25

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

11	630	N	230	-0-	-400	-0-	226	2	4	9	N	4	4	1			135
12	1240	X	301	-0-	-939	-0-	240	2	61	9	N	55	179	1			11
01	1240	X	409	-0-	-831	-0-	409	2			N	-0-					11
02	1120	X	75	-0-	-1045	-0-	64	2	11	9	N	10	1	1			20
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					20
*04	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1582	2	7	9	N	6	8	1			166
12	1581	N	1199	-0-	-382	-0-	1191	2	8	9	N	7	9	1			164
01	1643	N	724	-0-	-919	-0-	721	2	3	9	N	3					167
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	1447	2	1	9	N	1	4	1			164
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1430	2	13	9	N	12					176
*04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1068	2	54	9	N	49	168	1			57

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1240	-0-	-770	-0-	1234	2	6	9	N	5	7	1			171
12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1845	2	7	9	N	6	7	1			170
01	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	1094	2	25	9	N	23	168	1			25
02	1148	N	811	-0-	-337	-0-	809	2	2	9	N	2	6	1			21
03	1860	N	612	-0-	-1248	-0-	612	2			N	-0-					21
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	N	16					37

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	N	2	2	1			70
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	N	2	3	1			69
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	N	1					70
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	448	2	1	9	N	1	3	1			68
03	496	N	356	-0-	-140	-0-	355	2	1	9	N	1					69
04	600	N	377	-0-	-223	-0-	377	2			N	-0-					69

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1167	-0-	-453	-0-	1164	2	3	9	N	3	5	1			124
12	1364	N	756	-0-	-608	-0-	750	2	6	9	N	5	6	1			123
01	1085	N	584	-0-	-501	-0-	582	2	2	9	N	2					125
02	1092	N	377	-0-	-715	-0-	377	2			N	-0-	3	1			122
03	744	N	733	-0-	-11	-0-	732	2	1	9	N	1					123
*04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					123

BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	172	-0-	-188	-0-	171	2	1	9	N	1	2	1			28
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	277	2	1	9	N	1	1	1			28
01	403	N	223	-0-	-180	-0-	222	2	1	9	N	1					29
02	168	N	68	-0-	-100	-0-	68	2			N	-0-	1	1			28
03	279	N	122	-0-	-157	-0-	107	2	15	9	N	14					42
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					42

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	493	-0-	-1277	-0-	487	2	6	9	N	5	7	1			47
12	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2573	2	3	9	N	3	3	1			47
01	1736	X	1441	-0-	-295	-0-	1434	2	7	9	N	6					53
02	1568	X	1293	-0-	-275	-0-	1290	2	3	9	N	3	8	1			48
03	2573	X	2268	-0-	-305	-0-	2267	2	1	9	N	1					49
04	2490	X	1010	-0-	-1480	-0-	1008	2	2	9	N	2					51

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
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1884	2	8	9	N	7	10	1			41
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1872	2	9	9	N	8	10	1			39
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1773	2	6	9	N	5					44
02	1484	N	1260	-0-	-224	-0-	1256	2	4	9	N	4	12	1			36
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1611	2	1	9	N	1					37
*04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1836	2	1	9	N	1					38

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6424	-0-	-596	-0-	6401	2	23	9	N	21	31	1			113
12	7254	X	5669	-0-	-1585	-0-	5638	2	31	9	N	28	35	1			106
01	7254	X	6392	-0-	-862	-0-	6377	2	15	9	N	14					120
02	5992	X	4824	-0-	-1168	-0-	4810	2	14	9	N	13	41	1			92
03	6634	X	5622	-0-	-1012	-0-	5618	2	4	9	N	4					96
04	6420	X	6007	-0-	-413	-0-	6003	2	4	9	N	4					100

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
11	1770	N	1668	-0-	-102	-0-	1662	2	6	9	N	5	8	1			73
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1812	2	8	9	N	7	9	1			71
01	1767	N	1440	-0-	-327	-0-	1434	2	6	9	N	5					76
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1831	2	3	9	N	3	8	1			71
03	1829	N	1358	-0-	-471	-0-	1357	2	1	9	N	1					72
04	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	1311	2	1	9	N	1					73

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
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	732	2	3	9	N	3	3	1			64
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	655	2	3	9	N	3	4	1			63
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	637	2	2	9	N	2					65
02	700	N	238	-0-	-462	-0-	237	2	1	9	N	1	3	1			63
03	651	N	188	-0-	-463	-0-	188	2			N	-0-					63
04	630	N	274	-0-	-356	-0-	274	2			N	-0-					63

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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	1	1			3
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					3
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					3
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					3

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
11	2520	X	2338	-0-	-182	-0-	2329	2	9	9	N	8	11	1			179
12	2263	N	1995	-0-	-268	-0-	1984	2	11	9	N	10	13	1			176
01	2263	N	1778	-0-	-485	-0-	1772	2	6	9	N	5					181
02	2184	N	1412	-0-	-772	-0-	1405	2	7	9	N	6	12	1			175
03	1984	N	1130	-0-	-854	-0-	1113	2	17	9	N	15					190
04	1710	N	1197	-0-	-513	-0-	1197	2			N	-0-	169	1			21

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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	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
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	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
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	394	1	513	2	Y	4					25
							4	9									
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	428	1	492	2	Y	3					28
							3	9									
01	DLQ G-10		896	-0-	896	896	590	1	304	2	Y	2					30
							2	9									
02	DLQ G-10		841	-0-	841	1737	323	1	518	2	Y	-0-					30
03	DLQ G-10		789	-0-	789	2526	488	1	301	2	Y	-0-					30
04	DLQ G-10		879	-0-	879	3405	710	1	169	2	Y	-0-					30

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
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	530	1	691	2	Y	-0-					17
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	533	1	611	2	Y	-0-					17
01	DLQ G-10		913	-0-	913	913	602	1	311	2	Y	-0-					17
02	DLQ G-10		1076	-0-	1076	1989	414	1	662	2	Y	-0-					17
03	DLQ G-10		1076	-0-	1076	3065	665	1	411	2	Y	-0-					17
04	DLQ G-10		662	-0-	662	3727	535	1	127	2	Y	-0-					17

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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 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
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	117	1	1387	2	Y	2					35
							2	9									
12	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	88	1	940	2	Y	-0-					35
01	1364	N	1025	-0-	-339	-0-	93	1	932	2	Y	-0-					35
02	1232	N	936	-0-	-296	-0-	89	1	846	2	Y	1					36
							1	9									
03	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	94	1	905	2	Y	4					40
							4	9									
04	990	N	767	-0-	-223	-0-	78	1	686	2	Y	3					43
							3	9									

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	41	1	240	2	Y	13					13
							14	9									
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	2	Y	-0-					13
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	45	1	288	2	Y	-0-					13
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	56	1	400	2	Y	-0-					13
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	31	1	265	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
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	66	1	774	2	Y	-0-					22
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	64	1	686	2	Y	-0-					22
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	63	1	630	2	Y	-0-					22
02	756	N	659	-0-	-97	-0-	63	1	596	2	Y	-0-					22
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	74	1	714	2	Y	-0-					22
*04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	73	1	644	2	Y	-0-					22

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	11	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	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
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	116	1	1366	2	Y	-0-					29
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	120	1	1290	2	Y	-0-					29
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	128	1	1287	2	Y	-0-					29
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	124	1	1180	2	Y	-0-					29
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	124	1	1190	2	Y	-0-					29
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	147	1	1295	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
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	70	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	76	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	62	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	70	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	2	Y	-0-					-0-
*04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	56	1	472	2	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 #: 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
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	57	1	370	2	Y	-0-					32
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	37	1	218	2	Y	1					33
							1	9									
01	372	N	310	-0-	-62	-0-	41	1	269	2	Y	-0-					33
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	40	1	253	2	Y	9					42
							10	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	44	1	311	2	Y	7					49
							8	9									
*04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	39	1	335	2	Y	1					50
							1	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

11	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	571	1	3682	2	Y	1					16
							1	9									
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	582	1	3405	2	Y	3					19
							3	9									
01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	484	1	3141	2	Y	1					20
							1	9									
02	2744	X	2673	-0-	-71	-0-	357	1	2279	2	Y	34					54
							37	9									
03	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	401	1	2854	2	Y	29	83	1			-0-
							32	9									
*04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	312	1	2653	2	Y	2					2
							2	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	-0-					33
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	18	1	192	2	Y	-0-					33
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					33
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					33
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					33
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	Y	-0-					33

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	207	1	2452	2	Y	-0-					68
12	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	226	1	2421	2	Y	-0-					68
01	2759	N	2288	-0-	-471	-0-	208	1	2080	2	Y	-0-					68
02	2492	N	1782	-0-	-710	-0-	170	1	1612	2	Y	-0-					68
03	2635	N	1895	-0-	-740	-0-	178	1	1717	2	Y	-0-					68
*04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	233	1	2053	2	Y	-0-					68

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

11	240	N	220	-0-	-20	-0-	17	1	203	2	Y	-0-					14
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	18	1	190	2	Y	-0-					14
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	Y	-0-					14
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	-0-					14
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	352	2	Y	-0-					14
*04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	Y	-0-					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
11	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	177	1	2097	2	Y	-0-					-0-
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	180	1	1931	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	178	1	1789	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1552	-0-	-576	-0-	148	1	1404	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1883	-0-	-225	-0-	176	1	1693	2	Y	13					13
							14	9									
*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	191	1	1681	2	Y	18					31
							20	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	65	1	762	2	Y	-0-					20
12	713	N	601	-0-	-112	-0-	51	1	550	2	Y	-0-					20
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	49	1	487	2	Y	-0-					20
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	69	1	656	2	Y	-0-					20
03	798	N	798	-0-	-0-	-0-	75	1	723	2	Y	-0-					20
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	64	1	559	2	Y	-0-					20

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	106	1	1255	2	Y	-0-					45
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	142	1	1526	2	Y	-0-					45
01	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	113	1	1137	2	Y	-0-					45
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	120	1	1138	2	Y	-0-					45
03	1488	N	1134	-0-	-354	-0-	107	1	1027	2	Y	-0-					45
*04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	132	1	1162	2	Y	-0-					45

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	286	1	3376	2	Y	-0-					-0-
12	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	303	1	3251	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	305	1	3058	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2913	-0-	-391	-0-	278	1	2635	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3248	-0-	-410	-0-	306	1	2942	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3340	-0-	-200	-0-	341	1	2999	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

11	330	N	251	-0-	-79	-0-	20	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	213	-0-	-655	-0-	18	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	65	1	765	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	79	1	851	2	Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	72	1	717	2	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	70	1	663	2	Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	73	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	654	-0-	-96	-0-	67	1	587	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 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
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	54	1	640	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	617	-0-	-3	-0-	53	1	564	2	Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	61	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	480	-0-	-164	-0-	46	1	434	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	58	1	562	2	Y	-0-					-0-
*04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	73	1	638	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

11	4200	X	3948	-0-	-252	-0-	308	1	3640	2	Y	-0-					124
12	4247	X	3261	-0-	-986	-0-	278	1	2983	2	Y	-0-					124
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	280	1	2802	2	Y	-0-					124
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	247	1	2346	2	Y	-0-					124
03	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	314	1	3020	2	Y	-0-					124
*04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	307	1	2700	2	Y	-0-					124

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

11	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3600	X	2329	-0-	-1271	-0-	306	1	1975	2	Y	44	84	1			50
							48	9									
12	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	543	1	3175	2	Y	48	39	1			59
							53	9									
01	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	466	1	3021	2	Y	70	69	1			60
							77	9									
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	286	1	1822	2	Y	59	71	1			48
							65	9									
03	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	585	1	4164	2	Y	91					139
							100	9									
*04	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	922	1	7830	2	Y	76	107	1			108
							84	9									

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	136	1	875	2	Y	-0-					39
12	1116	N	927	-0-	-189	-0-	135	1	791	2	Y	1					40
							1	9									
01	1085	N	914	-0-	-171	-0-	122	1	792	2	Y	-0-					40
02	952	N	734	-0-	-218	-0-	98	1	626	2	Y	9					49
							10	9									
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	107	1	761	2	Y	7					56
							8	9									
04	870	N	826	-0-	-44	-0-	87	1	738	2	Y	1					57
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	148	1	953	2	Y	44	84	1			11
							48	9									
12	1147	N	917	-0-	-230	-0-	126	1	738	2	Y	48	39	1			20
							53	9									
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	117	1	762	2	Y	23	23	1			20
							25	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	149	1	947	2	Y	20	24	1			16
							22	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	148	1	1056	2	Y	-0-					16
*04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	117	1	991	2	Y	-0-					16

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
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	79	1	507	2	Y	44	84	1			19
							48	9									
12	1240	N	209	-0-	-1031	-0-	23	1	133	2	Y	48	39	1			28
							53	9									
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	138	1	897	2	Y	23	23	1			28
							25	9									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	222	1	1415	2	Y	20	24	1			24
							22	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	167	1	1191	2	Y	-0-					24
*04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	117	1	993	2	Y	-0-					24

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
11	1830	N	1487	-0-	-343	-0-	193	1	1246	2	Y	44	84	1			72
							48	9									
12	2418	N	987	-0-	-1431	-0-	136	1	798	2	Y	48	39	1			81
							53	9									
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	278	1	1806	2	Y	47	46	1			82
							52	9									
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	325	1	2073	2	Y	39	47	1			74
							43	9									
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	302	1	2146	2	Y	46					120
							51	9									
*04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	248	1	2103	2	Y	38	54	1			104
							42	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
11	2970	X	2949	-0-	-21	-0-	396	1	2552	2	Y	1					189
							1	9									
12	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	385	1	2255	2	Y	3					192
							3	9									
01	2914	N	2690	-0-	-224	-0-	359	1	2330	2	Y	1					193
							1	9									
02	2632	N	2173	-0-	-459	-0-	290	1	1846	2	Y	34					227
							37	9									
03	2635	N	2309	-0-	-326	-0-	281	1	1996	2	Y	29					256
							32	9									
04	2610	N	2600	-0-	-10	-0-	274	1	2324	2	Y	2					258
							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
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	74	1	876	2	Y	-0-					1
12	868	N	605	-0-	-263	-0-	52	1	553	2	Y	-0-					1
01	899	N	740	-0-	-159	-0-	67	1	673	2	Y	-0-					1
02	840	N	597	-0-	-243	-0-	57	1	540	2	Y	-0-					1
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	79	1	762	2	Y	-0-					1
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	120	1	1054	2	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	134	-0-	-646	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	33	-0-	-370	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	77	-0-	-357	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
*04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	15	1	133	2	Y	-0-					-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	344	-0-	-1216	-0-	307	1	37	2	Y	-0-					72
12	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	194	1	1190	2	Y	-0-					72
01	1519	N	1178	-0-	-341	-0-	186	1	992	2	Y	-0-					72
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	234	1	1343	2	Y	-0-					72
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	261	1	1543	2	Y	-0-					72
*04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	244	1	1525	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
11	1350	N	171	-0-	-1179	-0-	153	1	18	2	Y	-0-					58
12	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	297	1	1823	2	Y	-0-					58
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	282	1	1507	2	Y	-0-					58
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	231	1	1325	2	Y	-0-					58
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	245	1	1445	2	Y	-0-					58
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	243	1	1519	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
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	207	1	1337	2	Y	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	223	1	1306	2	Y	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	187	1	1214	2	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	234	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	223	1	1584	2	Y	-0-					-0-
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	144	1	1224	2	Y	-0-					-0-

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
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	348	1	2245	2	Y	-0-					-0-
12	2759	X	2172	-0-	-587	-0-	317	1	1855	2	Y	-0-					-0-
01	2511	N	2371	-0-	-140	-0-	317	1	2054	2	Y	-0-					-0-
02	2408	N	1911	-0-	-497	-0-	259	1	1652	2	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	250	1	1777	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	1872	-0-	-408	-0-	197	1	1675	2	Y	-0-					-0-

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
11	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	144	1	1698	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2131	-0-	-8	-0-	182	1	1949	2	Y	-0-					-0-
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	195	1	1959	2	Y	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	159	1	1508	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	124	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1407	-0-	-63	-0-	144	1	1263	2	Y	-0-					-0-

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	220	-0-	-1220	-0-	196	1	24	2	Y	-0-					21
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	188	1	1154	2	Y	-0-					21
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	241	1	1288	2	Y	-0-					21
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	174	1	999	2	Y	-0-					21
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	177	1	1043	2	Y	-0-					21
*04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	198	1	1237	2	Y	-0-					21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	93	1	11	2	Y	-0-					13
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	96	1	586	2	Y	-0-					13
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	65	1	346	2	Y	-0-					13
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	61	1	349	2	Y	-0-					13
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	93	1	548	2	Y	-0-					13
*04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	64	1	399	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3234	-0-	234	234	252	1	2982	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3443	-0-	343	577	294	1	3149	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3202	-0-	102	679	291	1	2911	2	Y	-0-					-0-
02	3426	X	2747	-0-	-679	-0-	262	1	2485	2	Y	-0-					-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	308	1	2966	2	Y	13					13
							14	9									
04	3000	X	461	-0-	-2539	-0-	45	1	396	2	Y	18					31
							20	9									

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	567	-0-	-393	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1697	-0-	-151	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1765	-0-	-155	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					27
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					27
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					119
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	811	2	17	9	Y	15					134
01	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					134
02	933	X	933	-0-	-0-	-0-	911	2	22	9	Y	20					154
03	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					154
04	930	X	560	-0-	-370	-0-	548	2	12	9	Y	11					165

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					119
12	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3521	2	15	9	Y	14					133
01	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5501	2	19	9	Y	17					150
02	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	2934	2	4	9	Y	4					154
03	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	2888	2			Y	-0-					154
*04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3621	2	12	9	Y	11					165

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	5	7	1					3
							6	9											
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	78	1	1246	2	Y	9	6	1					6
							10	9											
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	93	1	1417	2	Y	2	6	1					2
							2	9											
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	36	1	1097	2	Y	13	13	1					2
							14	9											
03	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	1143	2			Y	-0-							2
04	1470	N	983	-0-	-487	-0-	968	2	15	9	Y	14	14	1					2

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

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-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	12	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2639	-0-	-571	-0-	160	1	2468	2	Y	10	14	1			61
							11	9									
12	3317	X	2688	-0-	-629	-0-	157	1	2509	2	Y	20	13	1			68
							22	9									
01	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	168	1	2545	2	Y	7	13	1	1	8	61
							8	9									
02	2464	X	2420	-0-	-44	-0-	76	1	2315	2	Y	26	26	1			61
							29	9									
03	2728	X	2430	-0-	-298	-0-	2430	2			Y	-0-					61
04	2640	X	2278	-0-	-362	-0-	2246	2	32	9	Y	29	29	1			61

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	218	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	5	1	167	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
*04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2	2	1			-0-

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	9	12	1			19
							10	9									
12	2542	X	2390	-0-	-152	-0-	139	1	2231	2	Y	18	12	1			25
							20	9									
01	2542	X	2369	-0-	-173	-0-	146	1	2217	2	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	2296	X	2224	-0-	-72	-0-	70	1	2128	2	Y	24	24	1			18
							26	9									
03	2387	X	2133	-0-	-254	-0-	2133	2			Y	-0-					18
04	2310	X	2232	-0-	-78	-0-	2203	2	29	9	Y	26	26	1			18

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
11	3660	X	3410	-0-	-250	-0-	206	1	3190	2	Y	13	18	1			42
							14	9									
12	3782	X	3692	-0-	-90	-0-	216	1	3450	2	Y	24	16	1			50
							26	9									
01	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	223	1	3379	2	Y	7	16	1			41
							8	9									
02	3192	X	2614	-0-	-578	-0-	82	1	2496	2	Y	33	33	1			41
							36	9									
03	3689	X	2063	-0-	-1626	-0-	2063	2			Y	-0-					41
04	3570	X	1688	-0-	-1882	-0-	1647	2	41	9	Y	37	37	1			41

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
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	435	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	288	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	448	N	242	-0-	-206	-0-	7	1	228	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					1
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	252	2	7	9	Y	6	6	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	922	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	47	1	747	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
01	992	N	915	-0-	-77	-0-	56	1	857	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	924	N	790	-0-	-134	-0-	25	1	756	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					2
04	900	N	830	-0-	-70	-0-	820	2	10	9	Y	9	9	1			2

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

11	4770	X	3790	-0-	-980	-0-	229	1	3546	2	Y	14	20	1			22
							15	9									
12	4929	X	3956	-0-	-973	-0-	231	1	3693	2	Y	29	19	1			32
							32	9									
01	4712	X	3848	-0-	-864	-0-	237	1	3602	2	Y	8	19	1			21
							9	9									
02	3668	X	2863	-0-	-805	-0-	89	1	2732	2	Y	38	38	1			21
							42	9									
03	3968	X	3195	-0-	-773	-0-	3195	2			Y	-0-					21
04	3840	X	2689	-0-	-1151	-0-	2643	2	46	9	Y	42	42	1			21

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	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

11	15564	X	1984	-0-	-13580	-0-	120	1	1855	2	Y	8	11	1			81
							9	9									
12	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	99	1	1586	2	Y	16	10	1			87
							18	9									
01	1829	N	533	-0-	-1296	-0-	33	1	496	2	Y	4	10	1			81
							4	9									
02	1848	N	1320	-0-	-528	-0-	41	1	1256	2	Y	21	21	1			81
							23	9									
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					81
*04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1796	2	25	9	Y	23	23	1			81

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2450	-0-	-130	-0-	148	1	2290	2	Y	11	14	1			6
							12	9									
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	158	1	2522	2	Y	19	13	1			12
							21	9									
01	2666	X	2572	-0-	-94	-0-	159	1	2406	2	Y	6	13	1			5
							7	9									
02	2296	X	1724	-0-	-572	-0-	54	1	1638	2	Y	29	27	1	2	8	5
							32	9									
03	2697	X	1495	-0-	-1202	-0-	1495	2			Y	-0-					5
04	2610	X	1421	-0-	-1189	-0-	1389	2	32	9	Y	29	29	1			5

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	7	10	1			4
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	14	9	1			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	9	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			4

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	320	X	320	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	365	X	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	336	X	336	-0-	-0-	-0-	11	1	322	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	310	X	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	360	X	250	-0-	-110	-0-	247	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	3764	-0-	-1186	-0-	228	1	3523	2	Y	12	17	1			32
							13	9									
12	5115	X	3865	-0-	-1250	-0-	226	1	3613	2	Y	24	16	1			40
							26	9									
01	4836	X	3770	-0-	-1066	-0-	233	1	3529	2	Y	7	16	1			31
							8	9									
02	4368	X	3605	-0-	-763	-0-	113	1	3457	2	Y	32	32	1			31
							35	9									
03	4123	X	3197	-0-	-926	-0-	3197	2			Y	-0-					31
*04	3750	X	3390	-0-	-360	-0-	3348	2	42	9	Y	38	35	1	3	8	31

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	1050	1	8730	2	Y	3					267
							3	9									
12	9672	X	9483	-0-	-189	-0-	1085	1	8124	2	Y	249	343	1			173
							274	9									
01	9362	X	9338	-0-	-24	-0-	1068	1	7670	2	Y	545	342	1	1	8	375
							600	9									
02	9128	X	7384	-0-	-1744	-0-	980	1	6402	2	Y	2	2	8			375
							2	9									
03	10106	X	6058	-0-	-4048	-0-	910	1	4933	2	Y	195	195	1			375
							215	9									
04	9780	X	7209	-0-	-2571	-0-	1050	1	5753	2	Y	369	361	1			383
							406	9									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

11	4080	X	3898	-0-	-182	-0-	1148	1	2747	2	Y	3	3	8			202
							3	9									
12	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	1379	1	3295	2	Y	1	1	8			202
							1	9									
01	4340	X	3280	-0-	-1060	-0-	1285	1	1995	2	Y	-0-					202
02	3640	X	1258	-0-	-2382	-0-	1256	1	2	9	Y	2	2	8			202
03	4340	X	986	-0-	-3354	-0-	388	1	598	2	Y	-0-					202
04	4200	X	1344	-0-	-2856	-0-	1344	2			Y	-0-					202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

11	570	N	423	-0-	-147	-0-	125	1	298	2	Y	-0-					130
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	203	1	486	2	Y	-0-					130
01	930	N	661	-0-	-269	-0-	259	1	402	2	Y	-0-					130
02	392	N	98	-0-	-294	-0-	98	1			Y	-0-					130
03	682	N	318	-0-	-364	-0-	125	1	193	2	Y	-0-					130
04	630	N	440	-0-	-190	-0-	440	2			Y	-0-					130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

11	1830	N	1556	-0-	-274	-0-	94	1	1451	2	Y	10	10	1	2	8	179
							11	9									
12	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	82	1	1310	2	Y	13	9	1			183
							14	9									
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	80	1	1207	2	Y	9	9	1	5	8	178
							10	9									
02	1456	N	1093	-0-	-363	-0-	34	1	1037	2	Y	20	18	1	2	8	178
							22	9									
03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1331	2	1	9	Y	1	1	8			178
*04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1297	2	22	9	Y	20	20	1			178

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

11	4170	X	3168	-0-	-1002	-0-	191	1	2960	2	Y	15	21	1			53
							17	9									
12	4309	X	3727	-0-	-582	-0-	217	1	3476	2	Y	31	20	1			64
							34	9									
01	3999	X	3740	-0-	-259	-0-	231	1	3499	2	Y	9	20	1			53
							10	9									
02	2968	X	2723	-0-	-245	-0-	85	1	2593	2	Y	41	41	1			53
							45	9									
03	3720	X	2046	-0-	-1674	-0-	2046	2			Y	-0-					53
04	3630	X	2042	-0-	-1588	-0-	1994	2	48	9	Y	44	44	1			53

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	377	1	902	2	Y	-0-					52
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	113	1	271	2	Y	-0-					52
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	160	1	249	2	Y	-0-					52
02	1120	N	186	-0-	-934	-0-	186	1			Y	-0-					52
03	372	N	96	-0-	-276	-0-	38	1	58	2	Y	-0-					52
04	390	N	95	-0-	-295	-0-	95	2			Y	-0-					52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	41	1	635	2	Y	5	3	1	3	8	138
							6	9									
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	58	1	930	2	Y	10	3	1	6	8	139
							11	9									
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	56	1	854	2	Y	9	3	1	7	8	138
							10	9									
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	27	1	838	2	Y	17	6	1	11	8	138
							19	9									
03	992	N	885	-0-	-107	-0-	884	2	1	9	Y	1	1	8			138
*04	900	N	818	-0-	-82	-0-	806	2	12	9	Y	11	6	1	5	8	138

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

11	3000	N	4028	-0-	1028	1028	4028	2			N	-0-					49
12	3100	N	4787	-0-	1687	2715	4787	2			N	-0-					49
01	3100	N	676	-0-	-2424	291	676	2			N	-0-					49
02	2632		766	-0-	-1866	-0-	766	2			N	-0-					49
03	2914		734	-0-	-2180	-0-	734	2			N	-0-					49
04	2820		985	-0-	-1835	-0-	985	2			N	-0-					49

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1173	-0-	-177 B	-59033	122 2	1 9	1049	2	N	2	3	1			2
12	1240	N	1684	-0-	444 B	-58589	190 2	1 9	1492	2	N	2					4
01	1085	N	859	-0-	-226 B	-58589	112 1	1 9	746	2	N	1	3	1			2
02	1092	N	1489	-0-	397 B	-58192	202 3	1 9	1284	2	N	3	3	1			2
03	1705	N	930	-0-	-775 B	-58192	110 3	1 9	817	2	N	3					5
04	840	N	1397	-0-	557 B	-57635	194	1	1203	2	N	-0-	5	1			-0-

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	98	1	1758	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	100	1	1775	3	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	100	1	1773	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	85	1	1526	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	92	1	1626	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	95	1	1685	3	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7744	-0-	-836	-0-	1070 36	1 9	6638	2	Y	33	31	1			4
12	9455	X	7754	-0-	-1701	-0-	937 48	1 9	6769	2	Y	44	41	1			7
01	9455	X	8030	-0-	-1425	-0-	930 47	1 9	7053	2	Y	43	46	1			4
02	8540	X	7970	-0-	-570	-0-	902 69	1 9	6999	2	Y	63	57	1			10
03	9176	X	8695	-0-	-481	-0-	1081 86	1 9	7528	2	Y	78	71	1			17
*04	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	1021 68	1 9	7117	2	Y	62	56	1			23

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	16	-0-	-734	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	229	1	1775	2	Y	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	295	1	2058	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2089	-0-	2089	2089	262	1	1827	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 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
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

11	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	458	1	2842	2	Y	-0-					-0-
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	361	1	2604	2	Y	-0-					-0-
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	315	1	2393	2	Y	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	418	1	3241	2	Y	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	530	1	3690	2	Y	-0-					-0-
*04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	504	1	3516	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

11	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	507	1	9086	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	478	1	8449	3	Y	20	19	1			3
							22	9									
01	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	521	1	9268	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
02	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	496	1	8916	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
03	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	533	1	9407	3	Y	28	26	1			6
							31	9									
*04	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	608	1	10751	3	Y	27	23	1			10
							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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	101	1	1811	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	107	1	1890	3	Y	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	110	1	1957	3	Y	-0-					-0-
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	98	1	1761	3	Y	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	113	1	2002	3	Y	-0-					-0-
*04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	109	1	1929	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

11	3390	X	1736	-0-	-1654	-0-	241	1	1495	2	Y	-0-					-0-
12	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	423	1	3057	2	Y	-0-					-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	443	1	3358	2	Y	-0-					-0-
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	558	1	4326	2	Y	-0-					-0-
03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	871	1	6070	2	Y	-0-					-0-
*04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	834	1	5818	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	70	1	1246	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1163	-0-	-294	-0-	62	1	1101	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	64	1	1142	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	928	-0-	-304	-0-	49	1	878	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	95	1	1674	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	61	1	1070	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) //CONT.// 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	R	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
01	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
02	2408	#	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-					-0-
03	2666	#	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-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
11	1050		210	-0-	-840	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	341	#	87	-0-	-254	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	#	4516	-0-	-494	-0-	311	1	4205	3	Y	-0-					-0-
12	5049	R	5049	-0-	-0-	-0-	369	1	4680	3	Y	-0-					-0-
01	5270	#	4888	-0-	-382	-0-	349	1	4539	3	Y	-0-					-0-
02	4760	#	4143	-0-	-617	-0-	286	1	3857	3	Y	-0-					-0-
03	5270	#	4548	-0-	-722	-0-	315	1	4222	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
04	4890	#	1413	-0-	-3477	-0-	100	1	1310	3	Y	3	4	1			1
							3	9									

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 6,V) 93647 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 111 RRCID -> 172160 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8568 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	95 47	1 9	1699	3	Y	43	40	1			5
12	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	98 65	1 9	1728	3	Y	59	54	1			10
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	97 61	1 9	1733	3	Y	55	59	1			6
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	100 35	1 9	1796	3	Y	32	33	1			5
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	108 44	1 9	1914	3	Y	40	36	1			9
*04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	101 33	1 9	1791	3	Y	30	28	1			11

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3054	-0-	-576 B	-0-	424	1	2630	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3100	-0-	-651 B	-0-	377	1	2723	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3167	-0-	-584 B	-0-	369	1	2798	2	Y	-0-					-0-
02	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	395 68	1 9	3068	2	Y	62	52	1			10
03	4105	X	4105	-0-	-0- B	-0-	504 90	1 9	3511	2	Y	82	74	1			18
*04	3846	X	3846	-0-	-0- B	-0-	474 70	1 9	3302	2	Y	64	58	1			24

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) //CONT.// 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

11	5850	#	4283	-0-	-1567	-0-	593	1	3681	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	6045	#	2855	-0-	-3190	-0-	346	1	2500	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	6317	R	6317	-0-	-0-	-0-	733	1	5565	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
02	4928	#	4883	-0-	-45	-0-	553	1	4294	2	Y	33	30	1			5
							36	9									
03	5456	#	3583	-0-	-1873	-0-	446	1	3106	2	Y	28	27	1			6
							31	9									
04	6120	#	3151	-0-	-2969	-0-	392	1	2736	2	Y	21	19	1			8
							23	9									

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	86	1	1543	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	91	1	1599	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	598	-0-	-1262	-0-	32	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	-0-	-0-	-1512	-0-					Y	-0-					-0-
03	1705	N	102	-0-	-1603	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	109	1	1919	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS (8,500 SAND) 93647 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 723 RRCID -> 262811 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8506 - 8510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	441	1	2736	2	Y	1116	1079	1			130
							1228	9									
12	5146	X	1317	-0-	-3829	-0-	68	1	492	2	Y	688	704	1			114
							757	9									
01	6169	X	1700	-0-	-4469	-0-	109	1	828	2	Y	694	736	1			72
							763	9									
02	5572	X	2389	-0-	-3183	-0-	192	1	1492	2	Y	641	614	1			99
							705	9									
03	5332	X	1769	-0-	-3563	-0-	150	1	1047	2	Y	520	506	1			113
							572	9									
04	4410	X	2763	-0-	-1647	-0-	234	1	1629	2	Y	818	628	1			303
							900	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

11	13740	X	10503	-0-	-3237	-0-	1449	1	8993	2	Y	55	52	1			6
							61	9									
12	11811	X	10276	-0-	-1535	-0-	1240	1	8955	2	Y	74	68	1			12
							81	9									
01	11811	X	9239	-0-	-2572	-0-	1068	1	8104	2	Y	61	67	1			6
							67	9									
02	10668	X	4566	-0-	-6102	-0-	521	1	4045	2	Y	-0-	6	1			-0-
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
04	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					Y	-0-					-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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

11	7200	X	7078	-0-	-122	-0-	374	1	6704	3	Y	-0-					-0-
12	7471	X	7339	-0-	-132	-0-	393	1	6946	3	Y	-0-					-0-
01	7688	X	7274	-0-	-414	-0-	387	1	6887	3	Y	-0-					-0-
02	6944	X	6675	-0-	-269	-0-	351	1	6324	3	Y	-0-					-0-
03	7688	X	7571	-0-	-117	-0-	406	1	7165	3	Y	-0-					-0-
*04	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	390	1	6888	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	195	1	2638	3	Y	-0-					-0-
12	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	207	1	2624	3	Y	-0-					-0-
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	176	1	2285	3	Y	-0-					-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	180	1	2426	3	Y	-0-					-0-
03	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	172	1	2313	3	Y	-0-					-0-
*04	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	221	1	2913	3	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

11	1470	N	1040	-0-	-430	-0-	72	1	968	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	96	-0-	-1113	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	102	1	1326	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3157	-0-	357	357	218	1	2939	3	Y	-0-					-0-
03	2911	N	2554	-0-	-357	-0-	177	1	2373	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	150	1	1976	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

11	3840	X	3634	-0-	-206	-0-	250	1	3372	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
12	3968	X	730	-0-	-3238	-0-	53	1	673	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	308	1	4004	3	Y	17	16	1			2
							19	9									
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	273	1	3683	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	283	1	3795	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
04	T. A.		3796	-0-	3796	3796	267	1	3519	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

11	3240	X	2035	-0-	-1205	-0-	140	1	1884	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	244	1	3102	3	Y	23	20	1			4
							25	9									
01	2821	X	2150	-0-	-671	-0-	152	1	1984	3	Y	13	16	1			1
							14	9									
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	211	1	2850	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
03	3379	X	3007	-0-	-372	-0-	208	1	2785	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*04	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	286	1	3766	3	Y	15	12	1			6
							17	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	138	1	1862	3	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	153	1	1940	3	Y	-0-					-0-
01	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	151	1	1967	3	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1489	-0-	-387	-0-	103	1	1386	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	2083	-0-	-25	-0-	145	1	1938	3	Y	-0-					-0-
*04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	136	1	1794	3	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

11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	135	1	1818	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	155	1	1966	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
01	2263	N	2021	-0-	-242	-0-	143	1	1864	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
02	1820	N	930	-0-	-890	-0-	64	1	862	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	2139	N	751	-0-	-1388	-0-	52	1	696	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1110	N	829	-0-	-281	-0-	58	1	768	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	410	1	7349	3	Y	43	41	1			5
							47	9									
12	5828	X	3083	-0-	-2745	-0-	164	1	2893	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
01	8370	X	2772	-0-	-5598	-0-	146	1	2604	3	Y	20	22	1			2
							22	9									
02	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	471	1	8466	3	Y	40	36	1			6
							44	9									
03	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	542	1	9579	3	Y	52	47	1			11
							57	9									
*04	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	432	1	7628	3	Y	35	33	1			13
							39	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

11	5730	X	5516	-0-	-214	-0-	292	1	5224	3	Y	-0-					-0-
12	6169	X	5475	-0-	-694	-0-	293	1	5182	3	Y	-0-					-0-
01	6169	X	5470	-0-	-699	-0-	291	1	5179	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5161	-0-	-411	-0-	272	1	4889	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5472	-0-	-542	-0-	293	1	5179	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	5346	-0-	-174	-0-	286	1	5060	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR 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
11	23520	X	20949	-0-	-2571	-0-	1104	1	19775	3	Y	64	59	1			7
							70	9									
12	26583	X	26583	-0-	-0-	-0-	1417	1	25042	3	Y	113	101	1			19
							124	9									
01	24978	X	24978	-0-	-0-	-0-	1324	1	23547	3	Y	97	106	1			10
							107	9									
02	19544	X	18465	-0-	-1079	-0-	970	1	17447	3	Y	44	47	1			7
							48	9									
03	26598	X	19723	-0-	-6875	-0-	1054	1	18610	3	Y	54	49	1			12
							59	9									
04	25740	X	18013	-0-	-7727	-0-	962	1	17006	3	Y	41	38	1			15
							45	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
11	12810	X	11932	-0-	-878	-0-	630	1	11277	3	Y	23	21	1			3
							25	9									
12	14105	X	11502	-0-	-2603	-0-	614	1	10856	3	Y	29	27	1			5
							32	9									
01	14105	X	11427	-0-	-2678	-0-	607	1	10790	3	Y	27	29	1			3
							30	9									
02	12740	X	10671	-0-	-2069	-0-	557	1	10022	3	Y	84	74	1			13
							92	9									
03	13857	X	11242	-0-	-2615	-0-	596	1	10534	3	Y	102	93	1			22
							112	9									
04	11940	X	10275	-0-	-1665	-0-	546	1	9643	3	Y	78	71	1			29
							86	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
11	13620	X	13389	-0-	-231	-0-	703	1	12592	3	Y	85	80	1			10
							94	9									
12	14291	X	13755	-0-	-536	-0-	729	1	12886	3	Y	127	116	1			21
							140	9									
01	14291	X	13276	-0-	-1015	-0-	699	1	12442	3	Y	123	131	1			13
							135	9									
02	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	680	1	12233	3	Y	63	66	1			10
							69	9									
03	13826	X	13478	-0-	-348	-0-	717	1	12670	3	Y	83	75	1			18
							91	9									
04	13380	X	12921	-0-	-459	-0-	687	1	12142	3	Y	84	71	1			31
							92	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2016 - PLUGGED 12/09/16

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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		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
11	1800	#	46	-0-	-1754	-0-	46	2			Y	-0-					106
12	1550	#	640	-0-	-910	-0-	640	2			Y	-0-					106
01	1550	#	547	-0-	-1003	-0-	547	2			Y	-0-					106
02	1036	#	642	-0-	-394	-0-	353	2	289	9	Y	263	177	1			192
*03	2338	R	2338	-0-	-0-	-0-	2335	2	3	9	Y	3					195
*04	1761	R	1761	-0-	-0-	-0-	1728	2	33	9	Y	30	173	1			52

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
12	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
01	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	1371	-0-	-141	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1476	-0-	-260	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	1372	-0-	-308	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF. 10061 - 10114

11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	700	N	606	-0-	-94	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11244 - 11268

11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					1
12	341	X	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					1
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	30					31
02	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					31
03	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	N	10					41
*04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					41

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10085 - 10132

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					3
01	186	N	125	-0-	-61	-0-	89	2	36	9	N	33					36
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					36
03	496	N	233	-0-	-263	-0-	233	2			N	-0-					36
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					36

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	587	-0-	-643	-0-	587	2			N	-0-					1
12	744	X	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					1
01	930	X	680	-0-	-250	-0-	647	2	33	9	N	30					31
02	840	X	668	-0-	-172	-0-	668	2			N	-0-					31
03	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					31
04	660	X	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					31

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	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

11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	118	1	2802	3	N	7					65
							8	9									
12	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	117	1	2824	3	N	5					70
							6	9									
01	3007	X	2652	-0-	-355	-0-	106	1	2540	3	N	5					75
							6	9									
02	2716	X	2594	-0-	-122	-0-	103	1	2488	3	N	3					78
							3	9									
03	2945	N	2938	-0-	-7	-0-	118	1	2818	3	N	2					80
							2	9									
*04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	113	1	2670	3	N	14	79	1			15
							15	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.		7824	-0-	7824	16195	315	1	7503	3	N	5					22
							6	9									
12	T. A.		7300	-0-	7300	23495	290	1	6996	3	N	13					35
							14	9									
01	T. A.		7425	-0-	7425	30920	296	1	7104	3	N	23					58
							25	9									
02	37712	X	6792	-0-	-30920	-0-	270	1	6498	3	N	22					80
							24	9									
03	8370	X	7404	-0-	-966	-0-	298	1	7076	3	N	27					107
							30	9									
04	7830	X	7168	-0-	-662	-0-	290	1	6856	3	N	20	106	1			21
							22	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

11	4020	X	3689	-0-	-331	-0-	148	1	3520	3	N	19					55
							21	9									
12	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	149	1	3586	3	N	21	64	1			12
							23	9									
01	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	152	1	3642	3	N	15					27
							17	9									
02	3500	X	3344	-0-	-156	-0-	133	1	3188	3	N	21					48
							23	9									
03	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	148	1	3520	3	N	17					65
							19	9									
04	3630	X	3349	-0-	-281	-0-	135	1	3194	3	N	18					83
							20	9									

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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
*04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	174	1	4140	3	N	9					42
							10	9									
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	172	1	4140	3	N	15					57
							17	9									
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	184	1	4419	3	N	20	70	1			7
							22	9									
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	166	1	3985	3	N	7					14
							8	9									
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	184	1	4373	3	N	14					28
							15	9									
*04	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	178	1	4202	3	N	12					40
							13	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	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
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	74	1	1749	3	N	3					35
							3	9									
12	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	74	1	1795	3	N	-0-					35
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	83	1	1982	3	N	-0-					35
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	66	1	1591	3	N	-0-					35
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	77	1	1834	3	N	3					38
							3	9									
*04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	73	1	1726	3	N	-0-					38

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	108	1	2562	3	N	4					22
							4	9									
12	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	109	1	2637	3	N	10					32
							11	9									
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	112	1	2684	3	N	14					46
							15	9									
02	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	97	1	2335	3	N	9					55
							10	9									
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	111	1	2645	3	N	8					63
							9	9									
*04	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	108	1	2545	3	N	7					70
							8	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

11	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	66	1	1569	3	N	4					27
							4	9									
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	69	1	1662	3	N	10					37
							11	9									
01	1829	N	1520	-0-	-309	-0-	61	1	1458	3	N	1					38
							1	9									
02	1540	N	1475	-0-	-65	-0-	59	1	1416	3	N	-0-					38
03	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	64	1	1535	3	N	-0-					38
*04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	62	1	1461	3	N	4					42
							4	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 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
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	74	1	1753	3	N	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	75	1	1795	3	N	-0-					-0-
01	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	86	1	2073	3	N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	83	1	1985	3	N	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	90	1	2152	3	N	-0-					-0-
*04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2145	3	N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

11	750	N	743	-0-	-7	-0-	20	1	717	3	N	5					90
							6	9									
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	18	1	694	3	N	4					94
							4	9									
01	775	N	710	-0-	-65	-0-	21	1	680	3	N	8					102
							9	9									
02	700	N	554	-0-	-146	-0-	17	1	529	3	N	7					109
							8	9									
03	713	N	631	-0-	-82	-0-	21	1	607	3	N	3					112
							3	9									
*04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	22	1	688	3	N	9					121
							10	9									

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

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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
CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1660	2			Y	-0-					149
12	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1372	2	25	9	Y	23					172
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					172
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1723	2	9	9	Y	8					180
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1669	2	22	9	Y	20					200
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1342	2	2	9	Y	2					202

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
11	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	579	-0-	-506	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	569	-0-	-330	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1253	-0-	-63	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
*04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5502	2	84	9	Y	76					134
12	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5232	2	72	9	Y	65					199
01	4929	X	4536	-0-	-393	-0-	4473	2	63	9	Y	57	181	1			75
02	5208	X	5125	-0-	-83	-0-	5035	2	90	9	Y	82					157
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6309	2	59	9	Y	54	188	1			23
*04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	5043	2	65	9	Y	59					82

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	484	-0-	-632	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	991	-0-	-129	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
*04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2304	-0-	-186	-0-	2297	2	7	9	Y	6	12	1			13
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2366	2	8	9	Y	7	11	1			9
01	2387	N	2322	-0-	-65	-0-	2315	2	7	9	Y	6					15
02	2156	N	2062	-0-	-94	-0-	2060	2	2	9	Y	2					17
03	2387	N	2075	-0-	-312	-0-	2061	2	14	9	Y	13	17	1			13
*04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1795	2	15	9	Y	14					27

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	440	1	7710	2	Y	117	115	1			36
							129	9									
12	7595	X	6634	-0-	-961	-0-	318	1	6184	2	Y	120	114	1			42
							132	9									
01	7595	X	4439	-0-	-3156	-0-	187	1	4175	2	Y	70	51	1			61
							77	9									
02	6860	X	4346	-0-	-2514	-0-	213	1	4070	2	Y	57	74	1			44
							63	9									
03	7595	X	4462	-0-	-3133	-0-	281	1	4112	2	Y	63	68	1			39
							69	9									
*04	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	403	1	4609	2	Y	45	63	1			21
							50	9									

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 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
11	28770	X	10297	-0-	-18473	-0-	10201	2	96	9	Y	87	147	1			167
12	29729	X	8602	-0-	-21127	-0-	8506	2	96	9	Y	87	141	1			113
01	29729	X	6213	-0-	-23516	-0-	6160	2	53	9	Y	48					161
02	14672	X	4762	-0-	-9910	-0-	4750	2	12	9	Y	11					172
03	11098	X	3300	-0-	-7798	-0-	3227	2	73	9	Y	66	136	1			102
*04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5002	2	66	9	Y	60					162

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	34	1			36
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	311	1	610	2	Y	50	61	1			25
							55	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	59	1			35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	53	1			47
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	50	65	1			32
04	930	X	831	-0-	-99	-0-	311	1	486	2	Y	31	37	1			26
							34	9									

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

11	2310	X	1423	-0-	-887	-0-	514	1	774	2	Y	123	55	1			112
							135	9									
12	2201	X	2119	-0-	-82	-0-	691	1	1355	2	Y	66	139	1			39
							73	9									
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	873	1	1594	2	Y	91	78	1			52
							100	9									
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	1215	1	2127	2	Y	96	74	1			74
							106	9									
03	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	1221	1	2315	2	Y	75	96	1			53
							83	9									
04	2490	X	1135	-0-	-1355	-0-	414	1	649	2	Y	65	61	1			57
							72	9									

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	118 30	1 9	177	2	Y	27	22	1			36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	46	1			26
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	317 45	1 9	575	2	Y	41	38	1			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	34	1			40
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	201 50	1 9	378	2	Y	45	49	1			36
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	139 47	1 9	216	2	Y	43	38	1			41

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	37	1			93
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	50	114	1			29
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	61	55	1			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	44	1			41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	45	1			24
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	127 45	1 9	199	2	Y	41	28	1			37

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	381	-0-	-129	-0-	100	1	281	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	97	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	179	-0-	-131	-0-	47	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	272	-0-	-92	-0-	71	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	193	-0-	-148	-0-	55	1	138	2	Y	-0-					-0-
*04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	60	1	159	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
11	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	18087	2			N	-0-					-0-
12	17402	X	17402	-0-	-0-	-0-	17402	2			N	-0-					-0-
01	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	17134	2			N	-0-					-0-
02	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	17767	2			N	-0-					-0-
03	19022	X	19022	-0-	-0-	-0-	19022	2			N	-0-					-0-
*04	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15786	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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					13
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					13
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					13
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					13
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					13
*04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

11	2130	X	1724	-0-	-406	-0-	370	1	1354	3	N	-0-					43
12	2201	X	860	-0-	-1341	-0-	277	1	583	3	N	-0-					43
01	2201	X	1617	-0-	-584	-0-	389	1	1228	3	N	-0-					43
02	1960	X	1292	-0-	-668	-0-	322	1	970	3	N	-0-					43
03	1922	X	979	-0-	-943	-0-	310	1	669	3	N	-0-					43
04	1710	X	1316	-0-	-394	-0-	310	1	1006	3	N	-0-					43

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	551	1	3054	3	N	3					73
							3	9									
12	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	662	1	3257	3	N	7					80
							8	9									
01	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	646	1	3786	3	N	5					85
							6	9									
02	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	428	1	2421	3	N	4					89
							4	9									
03	3937	X	3502	-0-	-435	-0-	592	1	2904	3	N	5					94
							6	9									
04	4290	X	3177	-0-	-1113	-0-	539	1	2637	3	N	1					95
							1	9									

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	520	1	2885	3	N	-0-					-0-
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	604	1	2976	3	N	-0-					-0-
01	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	515	1	3018	3	N	1					1
							1	9									
02	3192	X	3190	-0-	-2	-0-	479	1	2711	3	N	-0-					1
03	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	604	1	2963	3	N	-0-					1
04	3450	X	3035	-0-	-415	-0-	515	1	2517	3	N	3	3	8			1
							3	9									

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	917	-0-	-13	-0-	198	1	719	3	N	-0-					-0-
12	930	X	895	-0-	-35	-0-	203	1	692	3	N	-0-					-0-
01	931	X	931	-0-	-0-	-0-	209	1	722	3	N	-0-					-0-
02	868	X	826	-0-	-42	-0-	184	1	642	3	N	-0-					-0-
03	961	X	910	-0-	-51	-0-	196	1	714	3	N	-0-					-0-
04	930	X	890	-0-	-40	-0-	195	1	695	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	249	1	1277	3	N	-0-					22
12	1426	X	1212	-0-	-214	-0-	239	1	973	3	N	-0-					22
01	1426	X	853	-0-	-573	-0-	184	1	669	3	N	-0-					22
02	1428	X	929	-0-	-499	-0-	233	1	696	3	N	-0-					22
03	1581	X	1049	-0-	-532	-0-	259	1	789	3	N	1					23
							1	9									
04	1530	X	968	-0-	-562	-0-	250	1	718	3	N	-0-					23

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	240	1	5540	3	N	13					45
							14	9									
12	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	238	1	6010	3	N	25					70
							28	9									
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	233	1	5767	3	N	35					105
							39	9									
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	217	1	5194	3	N	27					132
							30	9									
03	6262	X	5865	-0-	-397	-0-	246	1	5577	3	N	38					170
							42	9									
04	6060	X	5311	-0-	-749	-0-	235	1	5059	3	N	15					185
							17	9									

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3235	-0-	-395	-0-	149	1	3076	3	N	9					67
							10	9									
12	3751	X	3595	-0-	-156	-0-	172	1	3410	3	N	12					79
							13	9									
01	3751	X	3611	-0-	-140	-0-	156	1	3444	3	N	10					89
							11	9									
02	3388	X	3193	-0-	-195	-0-	142	1	3050	3	N	1					90
							1	9									
03	3596	X	3415	-0-	-181	-0-	170	1	3221	3	N	22					112
							24	9									
04	3480	X	3244	-0-	-236	-0-	157	1	3076	3	N	10	112	1			10
							11	9									

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	1320	X	540	-0-	-780	-0-	140	1	400	3	N	-0-					47
12	1364	X	420	-0-	-944	-0-	119	1	301	3	N	-0-					47
01	868	X	534	-0-	-334	-0-	99	1	435	3	N	-0-					47
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	130	1	970	3	N	5					52
							6	9									
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	243	1	635	3	N	3					55
							3	9									
*04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	253	1	1155	3	N	7					62
							8	9									

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					19
12	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					19
01	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					19
02	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2174	3	3	9	N	3					22
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					22
04	1260	X	957	-0-	-303	-0-	957	3			N	-0-					22

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	148	1	1178	3	Y	-0-					5
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	140	1	1174	3	Y	-0-					5
01	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	145	1	1123	3	Y	10					15
							11	9									
02	1232	N	1181	-0-	-51	-0-	122	1	1059	3	Y	-0-					15
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	127	1	1198	3	Y	-0-					15
*04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	132	1	1123	3	Y	-0-					15

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	760	-0-	-20	-0-	84	1	676	3	Y	-0-					4
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	85	1	715	3	Y	-0-					4
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	88	1	679	3	Y	9					13
							10	9									
02	700	N	692	-0-	-8	-0-	71	1	621	3	Y	-0-					13
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	72	1	667	3	Y	-0-					13
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	76	1	641	3	Y	-0-					13

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	3	Y	-0-					9
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					9
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	7					16
							8	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					16
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					16
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	Y	-0-					16

OXY USA INC. 630591
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					1
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					1
01	1333	X	965	-0-	-368	-0-	965	2			N	-0-					1
02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					1
03	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					1
*04	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					1

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	4	-0-	-776	-0-	4	2			N	-0-					1
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					1
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					1
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					1
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					1
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	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
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
*04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	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
11	840	#	766	-0-	-74	-0-	191	1	575	2	N	-0-					-0-
12	868	#	798	-0-	-70	-0-	198	1	600	2	N	-0-					-0-
01	837	#	810	-0-	-27	-0-	183	1	627	2	N	-0-					-0-
02	756	#	712	-0-	-44	-0-	150	1	562	2	N	-0-					-0-
03	806	#	800	-0-	-6	-0-	167	1	633	2	N	-0-					-0-
04	780	#	741	-0-	-39	-0-	151	1	590	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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

11	8852	X	1834	-0-	-7018	-0-	1099	1	735	2	Y	-0-	1	1			1
12	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	858	1	603	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	1206	1	881	2	Y	-0-					1
02	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	1171	1	531	2	Y	-0-					1
03	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1216	1	550	2	Y	-0-					1
04	1650	X	1277	-0-	-373	-0-	1022	1	255	2	Y	-0-					1

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	27	1			135
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	12767	X	4033	-0-	-8734	-0-	769	1	2979	2	Y	259	382	1			329
							285	9									
12	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	1047	1	3793	2	Y	331	327	1			333
							364	9									
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	782	1	3154	2	Y	264	366	1			231
							290	9									
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	612	1	2676	2	Y	232					463
							255	9									
03	4030	X	3933	-0-	-97	-0-	749	1	2930	2	Y	231	383	1			311
							254	9									
04	4200	X	2389	-0-	-1811	-0-	863	1	1317	2	Y	190	187	1			314
							209	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	203	1	786	2	N	5					217
							6	9									
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	234	1	848	2	N	17	12	1			222
							19	9									
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	151	1	610	2	N	9					231
							10	9									
02	924	N	810	-0-	-114	-0-	150	1	654	2	N	5					236
							6	9									
03	1116	N	860	-0-	-256	-0-	173	1	678	2	N	8					244
							9	9									
04	750	N	476	-0-	-274	-0-	185	1	283	2	N	7					251
							8	9									

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0		150391	-0-	150391	170854	149623	2	768	9	N	698	359	1			469
12	109326		120100	-0-	10774	181628	119344	2	756	9	N	687	896	1			260
01	178374		138271	-0-	-40103	141525	137469	2	802	9	N	729	739	1			250
02	161112		61273	-0-	-99839	41686	61115	2	158	9	N	144					394
03	178374		54044	-0-	-124330	-0-	53880	2	164	9	N	149	309	1			234
04	150390		58610	-0-	-91780	-0-	58437	2	173	9	N	157	176	1			215

WEIL (HOCKLEY) 95908 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
WEIL 'B' WELL #: 5 RRCID -> 273106 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4132 - 4421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					4
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
02	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					4
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

WEIL, SOUTH (PETTUS 1) 95912 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 222582 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 4960 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8287 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	1020	N	789	-0-	-231	-0-	88	1	701	2	N	-0-					170
12	899	N	525	-0-	-374	-0-	34	1	491	2	N	-0-					170
01	744	N	606	-0-	-138	-0-	24	1	582	2	N	-0-					170
02	728	N	268	-0-	-460	-0-	34	1	234	2	N	-0-					170
03	527	N	354	-0-	-173	-0-	76	1	278	2	N	-0-					170
*04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	27	2	Y	18					160
							20	9									
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	15	2	Y	9					169
							10	9									
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	10	2	12	9	Y	11					180
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					180
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	13	2	Y	4					184
							4	9									
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	11	2	14	9	Y	13					197

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10216 - 10251

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	304 12	1 9	1471	2	Y	11					296
12	2201 #	1456	-0-	-745	-0-	276 10	1 9	1170	2	Y	9					305
01	2201 #	1451	-0-	-750	-0-	269 7	1 9	1175	2	Y	6					311
02	1988 #	789	-0-	-1199	-0-	149 11	1 9	629	2	Y	10					321
03	1860 #	1365	-0-	-495	-0-	249 7	1 9	1109	2	Y	6					327
04	1350 N	1311	-0-	-39	-0-	236 6	1 9	1069	2	Y	5					332

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3982					N	-0-					30
12	T. A.	4675	-0-	4675	8657	4675	2			N	-0-					30
01	T. A.	4728	-0-	4728	13385	4728	2			N	-0-					30
02	16074 X	2689	-0-	-13385	-0-	2689	2			N	-0-					30
03	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			N	-0-					30
04	4050 X	3523	-0-	-527	-0-	3523	2			N	-0-					30

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		21430	-0-	21430	42858	21393	2	37	9	N	34					134
12	62341	X	19483	-0-	-42858	-0-	19444	2	39	9	N	35					169
01	21576	X	19059	-0-	-2517	-0-	19027	2	32	9	N	29					198
02	19488	X	17286	-0-	-2202	-0-	17231	2	55	9	N	50	191	1			57
03	21576	X	19045	-0-	-2531	-0-	19010	2	35	9	N	32					89
04	20880	X	18457	-0-	-2423	-0-	18423	2	34	9	N	31					120

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2861	2	2	9	N	2					174
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2434	2	8	9	N	7					181
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2579	2	10	9	N	9					190
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2278	2	3	9	N	3	162	1			31
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					31
*04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	1496	1	7238	2	Y	11					327
							12	9									
12	8649	X	8299	-0-	-350	-0-	1584	1	6705	2	Y	9					336
							10	9									
01	8649	X	8548	-0-	-101	-0-	1591	1	6950	2	Y	6					342
							7	9									
02	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	1531	1	6471	2	Y	10					352
							11	9									
03	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	1611	1	7168	2	Y	6					358
							7	9									
04	8760	X	8640	-0-	-120	-0-	1564	1	7070	2	Y	5					363
							6	9									

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

11	420	N	363	-0-	-57	-0-	53	1	310	2	Y	-0-						9
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	48	1	256	2	Y	2	5	1				6
							2	9										
01	496	N	403	-0-	-93	-0-	62	1	337	2	Y	4	8	1				2
							4	9										
02	336	N	279	-0-	-57	-0-	47	1	230	2	Y	2						4
							2	9										
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	69	1	315	2	Y	4						8
							4	9										
*04	390	N	299	-0-	-91	-0-	57	1	241	2	Y	1	7	1				2
							1	9										

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

11	7950	X	6650	-0-	-1300	-0-	966	1	5609	2	Y	68						296
							75	9										
12	8215	X	6700	-0-	-1515	-0-	1039	1	5589	2	Y	65	119	1				242
							72	9										
01	8215	X	6954	-0-	-1261	-0-	1071	1	5809	2	Y	67	142	1				167
							74	9										
02	7420	X	5864	-0-	-1556	-0-	991	1	4834	2	Y	35						202
							39	9										
03	8215	X	6016	-0-	-2199	-0-	1077	1	4889	2	Y	45						247
							50	9										
04	6480	X	5026	-0-	-1454	-0-	959	1	4031	2	Y	33	117	1				163
							36	9										

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	181	1	1052	2	Y	-0-						39
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	131	1	707	2	Y	8	15	1				32
							9	9										
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	62	1	338	2	Y	4	8	1				28
							4	9										
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	186	1	906	2	Y	6						34
							7	9										
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	225	1	1023	2	Y	12						46
							13	9										
*04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	194	1	815	2	Y	6	24	1				28
							7	9										

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	2130	N	1722	-0-	-408	-0-	253	1	1469	2	Y	-0-					37
12	2263	N	1804	-0-	-459	-0-	280	1	1505	2	Y	17	32	1			22
							19	9									
01	2015	N	1682	-0-	-333	-0-	259	1	1405	2	Y	16	26	1			12
							18	9									
02	1596	N	1412	-0-	-184	-0-	239	1	1163	2	Y	9					21
							10	9									
03	1798	N	1469	-0-	-329	-0-	263	1	1192	2	Y	13					34
							14	9									
04	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	289	1	1217	2	Y	10	35	1			9
							11	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	33	1	190	2	Y	-0-					8
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	34	1	183	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	37	1	203	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	33	1	161	2	Y	1					5
							1	9									
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	29	1	131	2	Y	2					7
							2	9									
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	43	1	180	2	Y	1	5	1			3
							1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

11	300	N	287	-0-	-13	-0-	42	1	245	2	Y	-0-					6
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	46	1	246	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	45	1	244	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	40	1	197	2	Y	2					5
							2	9									
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	49	1	224	2	Y	2					7
							2	9									
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	47	1	196	2	Y	2	6	1			3
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	250	-0-	-260	-0-	37	1	213	2	Y	-0-					76
12	527	N	201	-0-	-326	-0-	28	1	152	2	Y	19	21	1			74
							21	9									
01	527	N	242	-0-	-285	-0-	37	1	202	2	Y	3					77
							3	9									
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	26	1	127	2	Y	2					79
							2	9									
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	42	1	192	2	Y	3					82
							3	9									
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	46	1	195	2	Y	2					84
							2	9									

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1571	-0-	-409	-0-	231	1	1340	2	Y	-0-					152
12	1798	X	1668	-0-	-130	-0-	257	1	1382	2	Y	26	169	1			9
							29	9									
01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	251	1	1360	2	Y	17					26
							19	9									
02	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	254	1	1238	2	Y	23					49
							25	9									
03	1674	X	1317	-0-	-357	-0-	235	1	1067	2	Y	14					63
							15	9									
*04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	296	1	1244	2	Y	16					79
							18	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	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

11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	2532	-0-	-1250	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					159
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					159
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					159
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10518 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 9732

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

11	300	X	261	-0-	-39	-0-	83	1	178	3	N	-0-					40
12	310	X	227	-0-	-83	-0-	72	1	155	3	N	-0-					40
01	310	X	246	-0-	-64	-0-	66	1	180	3	N	-0-					40
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	72	1	104	3	N	120					160
							132	9									
*03	279	X	196	-0-	-83	-0-	86	1	110	3	N	-0-					160
*04	270	X	156	-0-	-114	-0-	80	1	76	3	N	-0-					160

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-					13
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					13
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					13
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	17	1	921	3	N	-0-					13
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	-0-					13
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	N	-0-					13

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

11	324	X	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	3	N	-0-					137
12	386	X	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	N	-0-					137
01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	N	-0-					137
02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	N	-0-					137
*03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	23	1	595	3	N	-0-					137
*04	360	X	194	-0-	-166	-0-	22	1	172	3	N	-0-					137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

11	210	X	209	-0-	-1	-0-	24	1	185	3	N	-0-					184
12	258	X	258	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	N	-0-					184
01	310	X	207	-0-	-103	-0-	22	1	185	3	N	-0-					184
02	281	X	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	N	-0-					184
*03	351	X	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	N	-0-					184
*04	240	X	109	-0-	-131	-0-	25	1	84	3	N	-0-					184

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
*04		14B2 EXT	358	-0-	358	358	30	1	328	3	N	-0-					135

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	-0-					43
12	344	X	344	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	N	-0-					43
01	434	X	337	-0-	-97	-0-	23	1	314	3	N	-0-					43
02	446	X	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	N	-0-					43
*03	473	X	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	3	N	-0-					43
*04	330	X	145	-0-	-185	-0-	24	1	121	3	N	-0-					43

PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - P/A 03/21/16

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	79	1	2833	3	N	-0-					163
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	71	1	2123	3	N	-0-					163
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	68	1	2183	3	N	-0-					163
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	74	1	636	3	N	-0-					163
*03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	82	1	1186	3	N	-0-					163
*04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	79	1	817	3	N	-0-					163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	79	1	1430	3	N	-0-					54
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	71	1	1274	3	N	-0-					54
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	74	1	1065	3	N	-0-					54
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	76	1	1049	3	N	-0-					54
*03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	84	1	1708	3	N	-0-					54
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	82	1	1377	3	N	-0-					54

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

11	2850	X	444	-0-	-2406	-0-	24	1	420	3	N	-0-					108
12	1829	X	637	-0-	-1192	-0-	24	1	594	3	N	17					125
							19	9									
01	558	X	534	-0-	-24	-0-	22	1	512	3	N	-0-					125
02	420	X	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					125
*03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	25	1	746	3	N	-0-					125
*04	630	X	412	-0-	-218	-0-	24	1	388	3	N	-0-					125

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 10790 - 11095

11	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	177	1	1366	2	Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	210	1	1429	2	Y	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	140	1	989	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	525	-0-	-315	-0-	64	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	131	1	803	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	810	-0-	-90	-0-	110	1	700	2	Y	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 11727 - 11811

11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	36	1	242	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	30	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	233	2	Y	-0-					-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	44	1	278	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 10466 - 10588

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 10452 - 10825

11	4380	X	4	-0-	-4376	-0-	1	1	3	2	N	-0-	5	1			-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1519	X	88	-0-	-1431	-0-	11	1	70	2	N	6	5	1			1
							7	9									
02	DLQ	G-10	195	-0-	195	195	25	1	157	2	N	12	10	1			3
							13	9									
03	T.	A.	248	-0-	248	443	32	1	197	2	N	17	18	1			2
							19	9									
04	T.	A.	2401	-0-	2401	2844	294	1	1968	2	N	124	80	1			46
							3	4	136	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2443	-0-	-617	-0-	279	1	2153	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
12	3162	X	868	-0-	-2294	-0-	108	1	737	2	Y	21	14	1			10
							23	9									
01	3565	X	2214	-0-	-1351	-0-	266	1	1878	2	Y	64	49	1			25
							70	9									
02	3220	X	2637	-0-	-583	-0-	314	1	2248	2	Y	68	76	1			17
							75	9									
03	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	428	1	2619	2	Y	189	120	1			86
							208	9									
*04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	436	1	2772	2	Y	182	160	1			108
							200	9									

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	2850	X	2570	-0-	-280	-0-	290	1	2236	2	Y	40	51	1			12
							44	9									
12	2945	X	2451	-0-	-494	-0-	304	1	2068	2	Y	72	50	1			34
							79	9									
01	2945	X	2419	-0-	-526	-0-	288	1	2035	2	Y	87	87	1			34
							96	9									
02	2408	N	2225	-0-	-183	-0-	263	1	1885	2	Y	70	86	1			18
							77	9									
03	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	314	1	1922	2	Y	170	111	1			77
							187	9									
04	2340	N	2097	-0-	-243	-0-	265	1	1683	2	Y	135	132	1			80
							149	9									

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

11	3000	X	2450	-0-	-550	-0-	331	1	2075	2	N	34	34	1			6
							7	4	37	9							
12	2852	X	2540	-0-	-312	-0-	340	1	2149	2	N	46	37	1			15
							51	9									
01	2852	X	2613	-0-	-239	-0-	358	1	2187	2	N	50	59	1			6
							13	4	55	9							
02	2408	X	2302	-0-	-106	-0-	305	1	1949	2	N	44	40	1			10
							48	9									
03	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	319	1	1965	2	N	77	78	1			9
							4	4	85	9							
04	2520	N	2470	-0-	-50	-0-	312	1	2089	2	N	60	47	1			22
							3	4	66	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	622	1	3901	2	N	80	79	1			15
							14	4	88	9							
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	654	1	4134	2	N	105	85	1			35
							116	9									
01	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	691	1	4220	2	N	118	139	1			14
							25	4	130	9							
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	577	1	3696	2	N	101	92	1			23
							111	9									
03	4681	X	3577	-0-	-1104	-0-	476	1	2933	2	N	148	153	1			18
							5	4	163	9							
*04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	622	1	4165	2	N	154	115	1			57
							6	4	169	9							

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	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

11	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	213	1	1644	2	Y	131	189	1	2	8	34
							144	9									
12	2263	N	1844	-0-	-419	-0-	220	1	1500	2	Y	113	2	8			145
							124	9									
01	2077	N	1684	-0-	-393	-0-	196	1	1386	2	Y	93	192	1			46
							102	9									
02	2044	X	1836	-0-	-208	-0-	210	1	1499	2	Y	115					161
							127	9									
03	2077	X	1838	-0-	-239	-0-	240	1	1467	2	Y	119	190	1	3	8	87
							131	9									
*04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	284	1	1803	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

11	2520	N	2248	-0-	-272	-0-	216	1	1667	2	Y	332	450	1			100
							365	9									
12	2604	N	2502	-0-	-102	-0-	273	1	1858	2	Y	337	277	1			160
							371	9									
01	2604	N	2407	-0-	-197	-0-	246	1	1740	2	Y	383	393	1			150
							421	9									
02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	221	1	1578	2	Y	303	377	1			76
							333	9									
03	2511	N	1572	-0-	-939	-0-	213	1	1305	2	Y	49	103	1			22
							54	9									
04	2340	N	1936	-0-	-404	-0-	255	1	1619	2	Y	56	45	1			33
							62	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21660	X	12501	-0-	-9159	-0-	104	1	12110	2	N	227	227	1			42
							37	4	250	9							
12	22382	X	11314	-0-	-11068	-0-	96	1	10935	2	N	257	213	1			86
							283	9									
01	19189	X	10627	-0-	-8562	-0-	95	1	10194	2	N	260	315	1			31
							52	4	286	9							
02	14084	X	8933	-0-	-5151	-0-	78	1	8617	2	N	216	198	1			49
							238	9									
03	14043	X	7363	-0-	-6680	-0-	77	1	7067	2	N	189	215	1			23
							11	4	208	9							
04	12510	X	2207	-0-	-10303	-0-	24	1	2133	2	N	43	50	1			16
							3	4	47	9							

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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

11	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	122	1	945	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	132	1	896	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1017	-0-	-192	-0-	126	1	891	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	928	-0-	-80	-0-	114	1	814	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	142	1	868	2	Y	-0-					-0-
*04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	142	1	905	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

11	7530	X	7233	-0-	-297	-0-	971	1	6091	2	Y	136	1	8			210
							21	4	150	9							
12	7502	X	6812	-0-	-690	-0-	914	1	5784	2	Y	104	192	1			122
							114	9									
01	7378	X	6828	-0-	-550	-0-	937	1	5721	2	Y	124	186	1			60
							34	4	136	9							
*02	6748	X	6061	-0-	-687	-0-	803	1	5139	2	Y	108					168
							119	9									
03	7471	X	6108	-0-	-1363	-0-	836	1	5151	2	Y	102	173	1			97
							9	4	112	9							
04	7230	X	6089	-0-	-1141	-0-	777	1	5203	2	Y	93	4	8			186
							7	4	102	9							

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

11	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	696	1	4366	2	N	173	170	1			32
							15	4	190	9							
12	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	825	1	5221	2	N	81	86	1			27
							89	9									
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	462	1	2820	2	N	49	70	1			6
							17	4	54	9							
02	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	852	1	5452	2	N	91	76	1			21
							100	9									
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	702	1	4326	2	N	77	89	1			9
							8	4	85	9							
*04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	653	1	4374	2	N	57	45	1			21
							6	4	63	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	2640 N	2412	-0-	-228	-0-	2309	3	103	9	N	94	190	1			58
12	2883 N	2767	-0-	-116	-0-	2642	3	125	9	N	114					172
01	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	868	1	1891	3	N	139	194	1			117
						153	9									
02	2800 N	2817	-0-	17	17	784	1	1943	3	N	82					199
						90	9									
03	2988 N	2971	-0-	-17	-0-	124	1	2744	3	N	94	193	1			100
						103	9									
*04	3000 N	3835	-0-	835	835	120	1	3601	3	N	104					204
						114	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	1188	1	6808	3	Y	525	548	1	1	8	218
							578	9									
12	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	1225	1	6686	3	Y	615	571	1	1	8	261
							677	9									
01	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	1220	1	8215	3	Y	562	736	1			87
							618	9									
02	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	1109	1	8759	3	Y	498	368	1			217
							548	9									
03	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	692	1	10144	3	Y	525	570	1			172
							578	9									
*04	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	670	1	10491	3	Y	496	555	1			113
							546	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

11	3210	X	1981	-0-	-1229	-0-	223	1	1722	2	N	33	43	1			10
							36	9									
12	3007	X	1777	-0-	-1230	-0-	224	1	1524	2	N	26	24	1			12
							29	9									
01	2790	X	1610	-0-	-1180	-0-	196	1	1382	2	N	29	30	1			11
							32	9									
02	2296	X	1425	-0-	-871	-0-	172	1	1228	2	N	23	28	1			6
							25	9									
03	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	204	1	1247	2	N	51	34	1			23
							56	9									
04	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	183	1	1162	2	N	44	41	1			26
							48	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HIGH ISLAND OIL CORPORATION 385542
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

11	3000	N	3547	-0-	547	1909	398	1	2751	2	N	362	379	1			177
							398	9									
12	3100	N	3279	-0-	179	2088	341	1	2597	2	N	310	338	1			149
							341	9									
01	3100	N	1772	-0-	-1328	760	207	1	1358	2	N	188	192	1			145
							207	9									
02	2408	X	1559	-0-	-849	-0-	311	1	937	2	N	283	199	1			229
							311	9									
03	2666	X	1471	-0-	-1195	-0-	251	1	969	2	N	228	372	1			85
							251	9									
04	2580	X	2113	-0-	-467	-0-	355	1	1403	2	N	323	365	1			43
							355	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

11	1170	X	24	-0-	-1146	-0-	24	2			N	-0-					110
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					110
01	992	X	806	-0-	-186	-0-	750	2	56	9	N	51	191	1			23
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	582	2	28	9	N	25					48
*03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	457	2	30	9	N	27					75
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					75

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

11	3204	R	3204	-0-	-0-	-0-	405	1	2539	2	N	228	221	1			42
							9	4	251	9							
12	2883	#	2882	-0-	-1	-0-	381	1	2412	2	N	81	96	1			27
							89	9									
01	3451		3451	-0-	-0-	-0-	467	1	2854	2	N	103	118	1			12
							17	4	113	9							
02	2996	#	2242	-0-	-754	-0-	293	1	1875	2	N	67	64	1			15
							74	9									
03	3317	#	2815	-0-	-502	-0-	379	1	2334	2	N	89	93	1			11
							4	4	98	9							
04	3270		2515	-0-	-755	-0-	318	1	2129	2	N	59	48	1			22
							3	4	65	9							

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					198
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON SPEER FEE WELL #: 2 RRCID -> 155202 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3870 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	498	1	1736	2	N	-0-					-0-
*04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	478	1	1497	2	N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

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
11	13590	#	10709	-0-	-2881	-0-	635	1	9902	3	N	156	189	1			169
							172	9									
12	10672		10672	-0-	-0-	-0-	813	1	9666	3	N	175	199	1			145
							193	9									
01	11290		11290	-0-	-0-	-0-	600	1	10478	3	N	193	199	1			139
							212	9									
02	9884		9884	-0-	-0-	-0-	1269	1	8465	3	N	136	198	1			77
							150	9									
03	11141		11141	-0-	-0-	-0-	564	1	10421	3	N	142					219
							156	9									
*04	9508		9508	-0-	-0-	-0-	9017	1	352	3	N	126	198	1			147
							139	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
11	11030		11030	-0-	-0-	-0-	1424	1	8937	2	N	580	570	1			107
							31	4	638	9							
12	11672		11672	-0-	-0-	-0-	1479	1	9354	2	N	763	615	1			255
							839	9									
01	11750		11750	-0-	-0-	-0-	1518	1	9273	2	N	822	980	1			97
							55	4	904	9							
02	10416	#	10123	-0-	-293	-0-	1264	1	8087	2	N	702	640	1			159
							772	9									
03	11687	#	9937	-0-	-1750	-0-	1298	1	7998	2	N	569	659	1			69
							15	4	626	9							
04	11340		10238	-0-	-1102	-0-	1265	1	8477	2	N	440	346	1			163
							12	4	484	9							

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	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-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-	-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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 1 RRCID -> 097040 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6858 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

WILSON, J.E. (6850 SD) //CONT.// 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. //CONT.// 260263
VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/2016

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (HUFF) //CONT.// 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					10
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					10
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					10
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					10
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					10

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	2430	N	1969	-0-	-461	-0-	1943	2	26	9	Y	24	22	1			4
12	2294	N	1815	-0-	-479	-0-	55	1	1738	2	Y	20	22	1			2
							22	9									
01	2170	N	1781	-0-	-389	-0-	8	1	1748	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
02	1820	N	196	-0-	-1624	-0-	6	1	183	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1829	N	6	-0-	-1823	-0-	6	2			Y	-0-					2
04	1710	N	83	-0-	-1627	-0-	8	1	73	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	6	1	1442	2	Y	-0-					-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			Y	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2053	-0-	-497	-0-	2028	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

11	5550		4798	-0-	-752	-0-	18	1	4780	2	Y	-0-					-0-
12	5580	#	4952	-0-	-628	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
01	5549	#	5464	-0-	-85	-0-	5462	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	5050		5050	-0-	-0-	-0-	5047	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	5634		5634	-0-	-0-	-0-	5632	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*04	5037		5037	-0-	-0-	-0-	5034	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	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-

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
11	1080	N	951	-0-	-129	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	43	1	1340	2	Y	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	5	1	1189	2	Y	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	55	1	1618	2	Y	-0-					-0-
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	74	1	1514	2	Y	-0-					-0-
*04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		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
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	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-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5000) 99591 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 2 RRCID -> 046009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5514 PERF. 2770 - 2790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2016 - P/A 12/14/2016

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	788	-0-	-262	-0-	90	1	698	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	896	-0-	-220	-0-	103	1	793	2	N	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	193	1	1645	2	N	-0-					-0-
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	68	1	644	2	N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	137	1	1133	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	794	-0-	-976	-0-	84	1	710	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
11	874	X	874	-0-	-0-	-0-	99	1	775	2	N	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	107	1	829	2	N	-0-					-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	234	1	1993	2	N	-0-					-0-
02	812	N	539	-0-	-273	-0-	51	1	488	2	N	-0-					-0-
03	930	N	514	-0-	-416	-0-	55	1	459	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	328	-0-	-722	-0-	35	1	293	2	N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	617	X	617	-0-	-0-	-0-	70	1	547	2	N	-0-					-0-
12	620	X	58	-0-	-562	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	713	1	5907	2	N	-0-					-0-
*04	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	315	1	2671	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

11	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	907	1	7079	2	N	-0-					-0-
12	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	979	1	7561	2	N	-0-					-0-
01	14693	X	14693	-0-	-0-	-0-	1544	1	13149	2	N	-0-					-0-
02	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	642	1	6122	2	N	-0-					-0-
03	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	898	1	7436	2	N	-0-					-0-
*04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	368	1	3123	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	232	1	1975	2	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
04	270	N	23	-0-	-247	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) //CONT.// 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
01	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1313	-0-	-59	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1033	-0-	-486	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	1128	-0-	-372	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3631	-0-	-599	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3391	-0-	-980	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	1803	-0-	-2568	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	2130	-0-	-2210	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3383	-0-	-247	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1362	-0-	-378	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
12	1798	X	1342	-0-	-456	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1798	X	1508	-0-	-290	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	1108	-0-	-460	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	605	-0-	-1069	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	573	-0-	-897	-0-	573	2			N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	988	-0-	-272	-0-	988	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	241	1	4431	2	N	-0-					-0-
12	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	408	1	7402	2	N	-0-					-0-
01	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	396	1	8417	2	N	-0-					-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	252	1	5161	2	N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	381	1	4014	2	N	-0-					-0-
*04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	1044	1	3032	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

11	150	N	124	-0-	-26	-0-	20	1	104	2	N	-0-					1
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	2	N	-0-					1
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	18	1	94	2	N	-0-					1
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	2	N	-0-					1
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	N	-0-					1
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	19	1	92	2	N	-0-					1

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					100
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					100
01	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					100
02	2520	X	2461	-0-	-59	-0-	2461	2			N	-0-					100
03	3100	X	2491	-0-	-609	-0-	2480	2	11	9	N	10	5	8			105
04	3000	X	689	-0-	-2311	-0-	689	2			N	-0-	104	1			1

ZIM, WEST (830) 99799 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY,F.W. EST. OF WELL #: 4 RRCID -> 074782 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 1387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2016 - P/A 12/27/2016

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN - MANNING WELL #: 20 RRCID -> 073236 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 2650 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2016 - P/A 12/06/2016

ZIM-RICABY (1700) 99813 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. WELL #: 9 C RRCID -> 036388 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/2017

ZIM-RICABY (2000) 99813 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S., ET AL WELL #: 9 T RRCID -> 036274 COMPL. DATE 05/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - P/A 01/26/2017

GREEN & MANNING GU 2 WELL #: 4 T RRCID -> 036275 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 2026 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - P/A 02/09/2017

ZIM-RICABY (2600) 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 015355 COMPL. DATE 04/23/1954 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2017 - P/A 02/07/2017

PARKS, W. S., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 015359 COMPL. DATE 01/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2017 - P/A 02/02/2017

PARKS, W.S. ET AL WELL #: 4 A RRCID -> 077351 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - P/A 01/27/2017

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
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	220	1	4876	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	5033	-0-	-206	-0-	216	1	4817	2	N	-0-			-0-
01	5239	X	5129	-0-	-110	-0-	209	1	4920	2	Y	-0-			-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	163	1	4712	2	Y	-0-			-0-
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	197	1	5376	2	Y	-0-			-0-
*04	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	193	1	5099	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	360	1	5595	2	N	-0-			-0-
12	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	372	1	5400	2	N	-0-			-0-
*01	5983	X	5719	-0-	-264	-0-	341	1	5378	2	Y	-0-			-0-
*02	5572	X	5173	-0-	-399	-0-	336	1	4837	2	Y	-0-			-0-
*03	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	372	1	5945	2	Y	-0-			-0-
*04	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	360	1	5431	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	51	1	1687	2	Y	-0-			-0-
12	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	54	1	1795	2	Y	-0-			-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	48	1	1580	2	Y	-0-			-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	47	1	1436	2	Y	-0-			-0-
03	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	56	1	1698	2	Y	-0-			-0-
*04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	65	1	1941	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

11	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	582	1	12920	2	Y	-0-			-0-
12	13764	X	12801	-0-	-963	-0-	548	1	12253	2	Y	-0-			-0-
01	13764	X	12428	-0-	-1336	-0-	507	1	11921	2	Y	-0-			-0-
02	12432	X	8794	-0-	-3638	-0-	294	1	8500	2	Y	-0-			-0-
03	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	355	1	9687	2	Y	-0-			-0-
*04	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	342	1	9045	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH 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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	169	1	811	2	Y	-0-					-0-
*02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	158	1	940	2	Y	-0-					-0-
*03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	90	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	91	1	959	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	73	1	1614	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	62	1	1375	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	91	1	2133	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	84	1	2435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	90	1	2450	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	88	1	2321	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	3	3	9	N	3					13
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	3	2	9	N	2					15
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	158	1	1022	3	N	5					20
							6	9									
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	143	1	919	3	N	1					21
							1	9									
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	157	1	985	3	N	3					24
							3	9									
*04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	148	1	960	3	N	1					25
							1	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

12	DELQ	PR	250	-0-	250	250	34	1	216	3	N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	240	-0-	240	490	29	1	211	3	N	-0-					-0-
02	683	X	193	-0-	-490	-0-	22	1	171	3	N	-0-					-0-
03	186	X	170	-0-	-16	-0-	21	1	149	3	N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	18	1	139	3	N	-0-					-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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 #	270	-0-	-150	-0-	14 1	256 2	N	-0-			6
12	310 #	213	-0-	-97	-0-	12 1	201 2	N	-0-			6
01	279 #	153	-0-	-126	-0-	8 1	145 2	N	-0-			6
02	252 #	197	-0-	-55	-0-	11 1	186 2	N	-0-			6
03	279 #	138	-0-	-141	-0-	7 1	131 2	N	-0-			6
*04	270 #	186	-0-	-84	-0-	11 1	175 2	N	-0-			6

LINN OPERATING, INC. 501545
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	49 1 1 9	877 2	Y	1			2
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	55 1 1 9	914 2	Y	1			3
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	49 1 1 9	862 2	Y	1			4
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	48 1 1 9	829 2	Y	1			5
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	50 1	882 2	Y	-0-			5
*04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	58 1 2 9	906 2	Y	2			7

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	389	1	6944	2	Y	7					45
							8	9									
12	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	369	1	6115	2	Y	9					54
							10	9									
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	395	1	6896	2	Y	5					59
							6	9									
02	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	324	1	5584	2	Y	8					67
							9	9									
03	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	413	1	7286	2	Y	9					76
							10	9									
04	7350	X	5409	-0-	-1941	-0-	326	1	5071	2	Y	11					87
							12	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6506	-0-	-934	-0-	345	1	6153	2	Y	7					54
							8	9									
12	7068	X	6802	-0-	-266	-0-	386	1	6406	2	Y	9					63
							10	9									
01	7068	X	6408	-0-	-660	-0-	347	1	6055	2	Y	5					68
							6	9									
02	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	335	1	5773	2	Y	8					76
							9	9									
03	6789	X	6518	-0-	-271	-0-	349	1	6169	2	Y	-0-					76
*04	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	397	1	6169	2	Y	13					89
							14	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2016 - PLUGGED 11/10/16

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

11	9630	X	1251	-0-	-8379	-0-	1248	2	3	9	Y	3					49
12	6541	X	826	-0-	-5715	-0-	825	2	1	9	Y	1					50
01	6541	X	1229	-0-	-5312	-0-	1229	2			Y	-0-					50
02	1456	X	1338	-0-	-118	-0-	1336	2	2	9	Y	2	48	1			4
03	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	1314	2	3	9	Y	3					7
*04	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3074	2	12	9	Y	11					18

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5324	2	39	9	Y	35					119
12	3224	X	1072	-0-	-2152	-0-	1065	2	7	9	Y	6					125
01	3224	X	2766	-0-	-458	-0-	2764	2	2	9	Y	2					127
02	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3935	2	15	9	Y	14	115	1			26
03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6442	2	54	9	Y	49					75
*04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2241	2	15	9	Y	14					89

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9709 - 9718

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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/17

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 2 RRCID -> 188871 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9627 - 9668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 5 RRCID -> 189391 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9696 - 9897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017 - PLUGGED 05/12/17

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 10 RRCID -> 191511 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9740 - 9807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2017 - PLUGGED 05/04/17

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 6 RRCID -> 191512 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9531 - 9555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2017 - P/A 03/21/17

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9529 - 9561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2017 - P/A 03/23/17

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 4 RRCID -> 208866 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11032 - 11044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2017 - PLUGGED 03/31/17

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 21 RRCID -> 219603 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	1	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 28H RRCID -> 238068 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9580 - 13360

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2017 - P/A 03/02/17

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 29H RRCID -> 241635 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9616 - 14374

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - PLUGGED 03/07/17

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. 501545

THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6605	2	12	9	Y	11					19
12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6672	2	11	9	Y	10					29
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4585	2	11	9	Y	10					39
02	5348	X	4321	-0-	-1027	-0-	4312	2	9	9	Y	8					47
03	5921	X	3665	-0-	-2256	-0-	3657	2	8	9	Y	7					54
04	6630	X	2867	-0-	-3763	-0-	2866	2	1	9	Y	1	29	1			26

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

11	9240	X	958	-0-	-8282	-0-	957	2	1	9	Y	1					35
12	9548	X	1164	-0-	-8384	-0-	1153	2	11	9	Y	10					45
01	6169	X	606	-0-	-5563	-0-	585	2	21	9	Y	19					64
02	896	X	559	-0-	-337	-0-	559	2			Y	-0-					64
03	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12696	2	1	9	Y	1					65
*04	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			Y	-0-					65

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

11	2190	X	1610	-0-	-580	-0-	1608	2	2	9	Y	2					38
12	2263	X	1832	-0-	-431	-0-	1821	2	11	9	Y	10					48
01	2201	X	1793	-0-	-408	-0-	1769	2	24	9	Y	22					70
02	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					70
03	1860	X	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			Y	-0-					70
*04	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					70

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	600	N	-0-	-0-	-600	-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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

11	4440	X	3369	-0-	-1071	-0-	3356	2	13	9	Y	12					29
12	4588	X	4180	-0-	-408	-0-	4163	2	17	9	Y	15					44
01	4588	X	4148	-0-	-440	-0-	4128	2	20	9	Y	18					62
02	3892	X	3636	-0-	-256	-0-	3619	2	17	9	Y	15					77
03	4185	X	3608	-0-	-577	-0-	3596	2	12	9	Y	11					88
04	4050	X	3606	-0-	-444	-0-	3604	2	2	9	Y	2	42	1			48

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

11	8460	X	7594	-0-	-866	-0-	7590	2	4	9	Y	4					89
12	8556	X	7428	-0-	-1128	-0-	7405	2	23	9	Y	21					110
01	8091	X	7442	-0-	-649	-0-	7395	2	47	9	Y	43					153
02	7308	X	6506	-0-	-802	-0-	6505	2	1	9	Y	1					154
03	7967	X	7245	-0-	-722	-0-	7244	2	1	9	Y	1					155
04	7590	X	6703	-0-	-887	-0-	14	1	6689	2	Y	-0-					155

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

11	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8026	2	4	9	N	4					22
12	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9756	2	32	9	N	29					51
01	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9141	2	6	9	N	5					56
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5542	2	19	9	N	17					73
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6075	2	14	9	N	13					86
*04	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5937	2	12	9	N	11					97

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

11	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	1207	1	4534	2	Y	-0-					7
12	3410	X	2289	-0-	-1121	-0-	566	1	1723	2	Y	-0-					7
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	1251	1	4683	2	Y	-0-					7
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	1035	1	3608	2	Y	-0-					7
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	1075	1	3376	2	Y	-0-					7
*04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	696	1	2143	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

11	750	N	738	-0-	-12	-0-	155	1	583	2	Y	-0-					9
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	229	1	695	2	Y	-0-					9
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	191	1	714	2	Y	-0-					9
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	177	1	619	2	Y	-0-					9
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	214	1	670	2	Y	-0-					9
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	209	1	642	2	Y	-0-					9

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

11	2610	X	2218	-0-	-392	-0-	454	1	1707	2	Y	52	61	1			69
							57	9									
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	694	1	2113	2	Y	63	58	1			74
							69	9									
01	2759	X	2431	-0-	-328	-0-	497	1	1859	2	Y	68	120	1			22
							75	9									
02	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	568	1	1979	2	Y	85	60	1			47
							94	9									
03	2883	X	1714	-0-	-1169	-0-	413	1	1295	2	Y	5	6	1			46
							6	9									
*04	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	541	1	1663	2	Y	16	13	1			49
							18	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
11	5580	X	4179	-0-	-1401	-0-	868	1	3263	2	Y	44	51	1			58
							48	9									
12	5766	X	4059	-0-	-1707	-0-	990	1	3011	2	Y	53	49	1			62
							58	9									
01	5766	X	3396	-0-	-2370	-0-	703	1	2630	2	Y	57	100	1			19
							63	9									
02	4452	X	2698	-0-	-1754	-0-	585	1	2038	2	Y	68	48	1			39
							75	9									
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1223	1	3842	2	Y	44	51	1			32
							48	9									
04	4170	X	3754	-0-	-416	-0-	884	1	2720	2	Y	136	111	1			57
							150	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2016	-0-	-1764	-0-	414	1	1555	2	Y	43	51	1			79
							47	9									
12	3906	X	1247	-0-	-2659	-0-	294	1	895	2	Y	53	49	1			83
							58	9									
01	3906	X	2409	-0-	-1497	-0-	495	1	1851	2	Y	57	100	1			40
							63	9									
02	3528	X	1184	-0-	-2344	-0-	247	1	862	2	Y	68	48	1			60
							75	9									
03	3906	X	996	-0-	-2910	-0-	241	1	755	2	Y	-0-					60
*04	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	251	1	773	2	Y	-0-					60

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	312	1	1170	2	Y	-0-					10
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	346	1	1051	2	Y	-0-					10
01	1891	X	1600	-0-	-291	-0-	337	1	1263	2	Y	-0-					10
02	1708	X	1269	-0-	-439	-0-	283	1	986	2	Y	-0-					10
03	1891	X	1645	-0-	-246	-0-	396	1	1243	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
*04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	358	1	1102	2	Y	1	1	1			9
							1	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	262	1	985	2	Y	-0-					6
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	362	1	1101	2	Y	-0-					6
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	324	1	1214	2	Y	-0-					6
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	295	1	1028	2	Y	-0-					6
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	341	1	1070	2	Y	-0-					6
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	319	1	983	2	Y	-0-					6

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	51	1	540	2	Y	-0-					1
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	81	1	686	2	Y	-0-					1
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	43	1	433	2	Y	-0-					1
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	87	1	616	2	Y	-0-					1
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	90	1	623	2	Y	-0-					1
*04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	3	3	1			1
							3	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
11	6150	X	5537	-0-	-613	-0-	249	1	5095	2	Y	175	178	1			63
							193	9									
12	6355	X	5236	-0-	-1119	-0-	4	1	5165	2	Y	61	62	1			62
							67	9									
01	6789	X	5527	-0-	-1262	-0-	5316	2	211	9	Y	192	192	1			62
02	6132	X	4202	-0-	-1930	-0-	233	1	3966	2	Y	3					65
							3	9									
03	6634	X	3001	-0-	-3633	-0-	2718	2	283	9	Y	257	177	1			145
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	134	1			11

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
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	330	1	1241	2	Y	-0-					8
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	400	1	1219	2	Y	-0-					8
01	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	341	1	1274	2	Y	-0-					8
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	331	1	1155	2	Y	-0-					8
03	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	361	1	1135	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
*04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	367	1	1130	2	Y	16	13	1			10
							18	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
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	301	1	1130	2	Y	-0-					10
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	487	1	1480	2	Y	-0-					10
01	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	519	1	1942	2	Y	-0-					10
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	336	1	1171	2	Y	-0-					10
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	279	1	874	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	394	1	1211	2	Y	16	13	1			12
							18	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
11	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	N	14600	-0-	11500	11500	1540	1	13060	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	17960	-0-	14860	26360	1624	1	16336	2	Y	-0-					-0-
02	41775	X	15415	-0-	-26360	-0-	1910	1	13505	2	Y	-0-					-0-
03	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	2027	1	13990	2	Y	-0-					-0-
04	15630	X	13311	-0-	-2319	-0-	664	1	12647	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
11	750	N	-0-	-0-	-750	-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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	76	1	522	2	Y	-0-					-0-
*04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	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
11	5010	X	4267	-0-	-743	-0-	199	1	4068	2	Y	-0-					59
12	5177	X	4338	-0-	-839	-0-	3	1	4268	2	Y	61	61	1			59
							67	9									
01	5177	X	4671	-0-	-506	-0-	4671	2			Y	-0-					59
02	4676	X	4255	-0-	-421	-0-	236	1	4019	2	Y	-0-					59
03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			Y	-0-					59
*04	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5416	2	3	9	Y	3	10	1			52

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	105	1	1106	2	Y	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	125	1	1064	2	Y	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	101	1	1018	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	119	1	838	2	Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	131	1	904	2	Y	-0-					-0-
*04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	37	1	702	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	160	1	1690	2	Y	14	36	1			21
							15	9									
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	197	1	1675	2	Y	35	37	1			19
							39	9									
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	173	1	1744	2	Y	56	73	1			2
							62	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	214	1	1513	2	Y	26					28
							29	9									
03	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	242	1	1673	2	Y	-0-					28
*04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	85	1	1618	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
11	2250	N	1881	-0-	-369	-0-	162	1	1719	2	Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	2480	N	5	-0-	-2475	-0-	5	2			Y	-0-					2
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-					2
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	59	1	407	2	Y	-0-					2
*04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	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
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	149	1	1581	2	Y	-0-					-0-
12	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	196	1	1659	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	147	1	1480	2	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1456	-0-	-168	-0-	180	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1441	-0-	-419	-0-	182	1	1259	2	Y	-0-					-0-
*04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1208	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					2
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	405	2	Y	-0-					2
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	Y	-0-					2
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	326	2	Y	-0-					2
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	51	1	350	2	Y	-0-					2
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	113	1	1195	2	Y	-0-					3
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	137	1	1161	2	Y	-0-					3
01	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	119	1	1194	2	Y	-0-					3
02	1204	N	1163	-0-	-41	-0-	144	1	1019	2	Y	-0-					3
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	165	1	1139	2	Y	-0-					3
*04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1108	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10664 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3843	-0-	-207	-0-	332	1	3511	2	Y	-0-					17
12	4185	X	4045	-0-	-140	-0-	427	1	3618	2	Y	-0-					17
01	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	373	1	3749	2	Y	-0-					17
02	3780	X	3280	-0-	-500	-0-	406	1	2874	2	Y	-0-					17
03	4030	X	1607	-0-	-2423	-0-	203	1	1404	2	Y	-0-					17
*04	620	X	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					17

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					1
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	636	X	636	-0-	-0-	-0-	80	1	556	2	Y	-0-					1
*04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	45	1	848	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6238	-0-	-692	-0-	539	1	5699	2	Y	-0-					64
12	7161	X	4333	-0-	-2828	-0-	457	1	3876	2	Y	-0-					64
01	7161	X	6109	-0-	-1052	-0-	552	1	5557	2	Y	-0-					64
02	5880	X	4893	-0-	-987	-0-	606	1	4287	2	Y	-0-					64
03	6448	X	5844	-0-	-604	-0-	740	1	5104	2	Y	-0-					64
*04	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	170	1	3234	2	Y	-0-					64

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
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	590	2	Y	-0-					16
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	Y	-0-					16
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	74	1	499	2	Y	-0-					16
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	41	1	471	2	Y	-0-					16
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	61	1	430	2	Y	-0-	5	1			11
04	540	N	95	-0-	-445	-0-	12	1	83	2	Y	-0-					11

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2520	N	2496	-0-	-24	-0-	116	1	2380	2	Y	-0-					35
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2	1	2509	2	Y	60	62	1			33
							66	9									
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					33
02	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	131	1	2224	2	Y	-0-					33
03	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					33
*04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-	33	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
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	41	1	284	2	Y	-0-					-0-
*04	482	X	482	-0-	-0-	-0-	24	1	452	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

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
11	3000	N	4246	-0-	1246	1246	303	1	3943	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3394	-0-	294	1540	334	1	3060	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2809	-0-	-291	1249	362	1	2447	2	Y	-0-					-0-
02	3602	X	2353	-0-	-1249	-0-	190	1	2163	2	Y	-0-					-0-
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	376	1	2660	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
04	2700	X	402	-0-	-2298	-0-	51	1	351	2	Y	-0-					-0-

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
11	4860	X	4773	-0-	-87	-0-	412	1	4361	2	Y	-0-					5
12	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	1151	1	9763	2	Y	-0-					5
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	602	1	6053	2	Y	-0-					5
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	667	1	4719	2	Y	-0-					5
03	10912	X	8010	-0-	-2902	-0-	1014	1	6996	2	Y	-0-					5
*04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	359	1	6826	2	Y	7	8	1			4
							8	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	172	1	1819	2	Y	-0-					28
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	210	1	1780	2	Y	-0-					28
01	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	163	1	1635	2	Y	-0-					28
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	288	1	2034	2	Y	-0-					28
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	321	1	2218	2	Y	-0-					28
*04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	120	1	2290	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	Y	14	36	1			21
							15	9									
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	57	1	488	2	Y	35	37	1			19
							39	9									
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	51	1	511	2	Y	56	73	1			2
							62	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	62	1	438	2	Y	26					28
							29	9									
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	77	1	534	2	Y	-0-					28
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	85	1	897	2	Y	-0-					2
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	106	1	900	2	Y	-0-					2
01	930	N	890	-0-	-40	-0-	80	1	810	2	Y	-0-					2
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	112	1	793	2	Y	-0-					2
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	125	1	859	2	Y	-0-					2
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	57	1	606	2	Y	14	36	1			21
							15	9									
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	71	1	604	2	Y	35	37	1			19
							39	9									
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	622	2	Y	56	73	1			2
							62	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	75	1	534	2	Y	26					28
							29	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	87	1	601	2	Y	-0-					28
*04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	Y	18	20	1			26
							20	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	182	1	1920	2	Y	14	36	1			22
							15	9									
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	228	1	1933	2	Y	35	37	1			20
							39	9									
01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	187	1	1885	2	Y	56	73	1			3
							62	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	226	1	1600	2	Y	26					29
							29	9									
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	250	1	1724	2	Y	-0-					29
*04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	87	1	1664	2	Y	8	9	1			28
							9	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

11	3000	N	3126	-0-	126	126	270	1	2856	2	Y	-0-					4
12	2941	N	2815	-0-	-126	-0-	297	1	2518	2	Y	-0-					4
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	207	1	2082	2	Y	-0-					4
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	285	1	2014	2	Y	-0-					4
03	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	270	1	1866	2	Y	1					5
							1	9									
*04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	78	1	1489	2	Y	32	36	1			1
							35	9									

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

11	2550	X	1144	-0-	-1406	-0-	99	1	1045	2	Y	-0-					3
12	2635	X	1121	-0-	-1514	-0-	118	1	1003	2	Y	-0-					3
01	2635	X	1057	-0-	-1578	-0-	96	1	961	2	Y	-0-					3
02	1372	X	903	-0-	-469	-0-	112	1	791	2	Y	-0-					3
03	1240	X	971	-0-	-269	-0-	123	1	848	2	Y	-0-					3
*04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	44	1	830	2	Y	16	17	1			2
							18	9									

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236

11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	45	1	477	2	Y	-0-					3
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	2	Y	-0-					3
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	43	1	428	2	Y	-0-					3
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	54	1	382	2	Y	-0-					3
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	59	1	405	2	Y	-0-					3
*04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					3

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

11	150	N	-0-	-0-	-150	-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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
*04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	618	1	6535	2	Y	14	36	1			25
							15	9									
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	524	1	4440	2	Y	35	37	1			23
							39	9									
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	534	1	5376	2	Y	56	73	1			6
							62	9									
02	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	496	1	3510	2	Y	19					25
							21	9									
03	2945	X	2565	-0-	-380	-0-	324	1	2239	2	Y	2					27
							2	9									
*04	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	113	1	2152	2	Y	53	60	1			20
							58	9									

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	334	1	281	2	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	87	1	511	2	Y	114	65	1			49
							125	9									
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	590	2	Y	193	201	1			41
							212	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	134	1	430	2	Y	101	129	1			13
							111	9									
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	156	1	433	2	Y	80	72	1			21
							88	9									
04	780	N	620	-0-	-160	-0-	191	1	429	2	Y	-0-					21

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	158	1	596	2	Y	13	15	1			19
							14	9									
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	200	1	609	2	Y	16	15	1			20
							18	9									
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	182	1	679	2	Y	17	30	1			7
							19	9									
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	171	1	596	2	Y	21	15	1			13
							23	9									
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	205	1	642	2	Y	76	88	1			1
							84	9									
*04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	202	1	621	2	Y	-0-					1

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

11	1350	X	1071	-0-	-279	-0-	582	1	489	2	Y	-0-					5
12	1395	X	971	-0-	-424	-0-	142	1	829	2	Y	-0-					5
01	1333	X	999	-0-	-334	-0-	69	1	930	2	Y	-0-					5
02	1204	X	809	-0-	-395	-0-	192	1	617	2	Y	-0-	5	1			-0-
03	1333	X	836	-0-	-497	-0-	221	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	862	-0-	-98	-0-	265	1	597	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	387	1	5035	2	Y	59	180	1			11
							65	9									
12	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	551	1	5050	2	Y	59					70
							65	9									
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	723	1	4879	2	Y	119	189	1			-0-
							131	9									
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	394	1	4497	2	Y	17					17
							19	9									
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	679	1	4806	2	Y	53	70	1			-0-
							58	9									
04	5340	X	3652	-0-	-1688	-0-	459	1	3191	2	Y	2					2
							2	9									

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

11	2610	N	2530	-0-	-80	-0-	181	1	2349	2	Y	-0-					21
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	255	1	2335	2	Y	-0-					21
01	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	329	1	2221	2	Y	-0-					21
02	2352	N	2166	-0-	-186	-0-	174	1	1986	2	Y	5					26
							6	9									
03	2604	N	2489	-0-	-115	-0-	306	1	2169	2	Y	13	18	1			21
							14	9									
04	2310	N	1822	-0-	-488	-0-	229	1	1587	2	Y	5					26
							6	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	141	1	1836	2	Y	-0-					-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	93	1	852	2	Y	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	149	1	1008	2	Y	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	806	2	Y	2					2
							2	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	109	1	775	2	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
04	930	N	355	-0-	-575	-0-	45	1	310	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

11	3000	N	2000	-0-	-1000	308	143	1	1857	2	Y	-0-					21
12	2433	N	2125	-0-	-308	-0-	209	1	1916	2	Y	-0-					21
01	2170	N	2015	-0-	-155	-0-	260	1	1755	2	Y	-0-					21
02	1876	N	1700	-0-	-176	-0-	137	1	1563	2	Y	-0-					21
03	2139	N	1941	-0-	-198	-0-	237	1	1681	2	Y	21	27	1			15
							23	9									
04	1740	N	1375	-0-	-365	-0-	173	1	1202	2	Y	-0-					15

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	2	Y	-0-					21
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	2	Y	-0-					21
01	837	N	449	-0-	-388	-0-	58	1	391	2	Y	-0-					21
02	728	N	352	-0-	-376	-0-	28	1	316	2	Y	7					28
							8	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	59	1	418	2	Y	9	13	1			24
							10	9									
04	420	N	182	-0-	-238	-0-	23	1	159	2	Y	-0-					24

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	341	1	1968	2	N	25					182
							28	9									
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2778	2	140	9	N	127	190	1			119
01	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	2392	2	125	9	N	114	183	1			50
02	2548	X	2051	-0-	-497	-0-	2045	2	6	9	N	5					55
03	2914	X	2594	-0-	-320	-0-	52	1	2509	2	N	30					85
							33	9									
*04	2820	X	2583	-0-	-237	-0-	138	1	2406	2	N	35					120
							39	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	69	1	904	2	Y	-0-					45
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	97	1	893	2	Y	-0-					45
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	129	1	874	2	Y	-0-					45
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-	69	1	788	2	Y	4					49
							4	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	118	1	832	2	Y	14	18	1			45
							15	9									
04	960	N	682	-0-	-278	-0-	86	1	596	2	Y	-0-					45

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	440	1	369	2	Y	-0-					2
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	366	1	2139	2	Y	-0-					2
01	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	161	1	2171	2	Y	-0-					2
02	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	455	1	1458	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2511	X	1281	-0-	-1230	-0-	339	1	942	2	Y	-0-					-0-
*04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	467	1	1052	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	91	1	76	2	Y	-0-					3
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	294	1	1719	2	Y	-0-					3
01	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	483	1	6522	2	Y	-0-					3
02	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	848	1	2719	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	785	1	2181	2	Y	74	67	1			7
							81	9									
04	5130	X	2585	-0-	-2545	-0-	771	1	1735	2	Y	72	78	1			1
							79	9									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1508	-0-	-1342	-0-	789	1	663	2	Y	51	116	1			54
							56	9									
12	2945	X	1686	-0-	-1259	-0-	214	1	1246	2	Y	205	117	1			142
							226	9									
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	204	1	2759	2	Y	347	362	1			127
							382	9									
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	740	1	2370	2	Y	189	227	1			89
							208	9									
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	846	1	2352	2	Y	16	15	1			90
							18	9									
04	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	860	1	1935	2	Y	20	25	1			85
							22	9									

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	64	1	54	2	Y	-0-					3
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					3
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					3
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	26	1	73	2	Y	26	24	1			2
							29	9									
*04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	37	1	84	2	Y	78	80	1			-0-
							86	9									

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	603	-0-	-117	-0-	328	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	84	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	85	1	1142	2	Y	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	509	1	1632	2	Y	-0-					-0-
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	568	1	1578	2	Y	-0-					-0-
04	1200	X	734	-0-	-466	-0-	226	1	508	2	Y	-0-					-0-